УТОЧНЕНО

Департамент
ліцензійного контролю
«__ » червня 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» 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, від 03.06.2026 № 01/35117, від 08.06.2026 № 01/36203, від 11.06.2026 № 01/36877, від 15.06.2026 № 01/37592, від 17.06.2026 № 01/38222, від 18.06.2026 № 01/38225, від 18.06.2026 № 01/38280, від 18.06.2026 № 01/38281, від 18.06.2026 № 01/38347, від 18.06.2026 № 01/38466, від 18.06.2026 № 01/38476 та від 18.06.2026 № 01/38451 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	**підпункту 26 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством. *(пункт 1.5 Акта № 91, стор. 27-51)*
Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 02.05.2025 №655 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної ен… …имання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку ел… …рії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова НКРЕКП № 655)		

ОВ
НКРЕКП
№1203-14.1.1/26 від 19.06.2026
КЕП: Смикалов В. Р. 19.06.2026 14:30
3FAA9288358EC00304000000F32D32007E80E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:30

Щодо виконання підпункту 5 пункту 3 Постанови НКРЕКП №655

Відповідно до підпункту 5 пункту 3 Постанови № 655 НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана **у термін до 01.08.2025** забезпечити усунення недоліків, встановлених під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксованих Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14.09.2024, про що **в термін до 15.08.2025** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ _____ проінформувало НКРЕКП про стан виконання вимог **підпункту 5 пункту 3** Постанови № 655.

Комісія з перевірки зазначає, що пояснення надані НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ **не містять підтвердження** щодо усунення недоліків, встановлених під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксованих Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14.09.2024, **у частині**:

- **невиставлення рахунків** СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту, а саме: - у 2022 році на загальні суми _____ грн та _____ грн відповідно, - у 2023 році на загальні суми _____ грн та _____ грн відповідно;

- **використання ОСП алгоритму** для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку;

- **здійснення щоденної перевірки** наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у Постанові НКРЕКП від 25.02.2022 № 332, в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року.

Враховуючи вищевикладене **станом на 31.12.2025** НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечила в повному обсязі усунення недоліків,** встановлених під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксованих Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14.09.2024.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано в повному обсязі** вимоги **підпункту 5 пункту 3** постанови НКРЕКП № 655.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*З метою усунення недоліків, встановлених аудитом системи управління ринком за 2022–2023 роки, НЕК «Укренерго» було розроблено та направлено на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку листом _____, зокрема в частині механізмів функціонування субрахунків UA-4, які передбачають аналогічний порядок розрахунків, як у випадку UA-1:*

Субрахунок коригування UA-4 покриває витати рахунку A-F. Розрахунок зазначених витрат проводиться після кожного коригування, відповідно до Додатку 10 до цих Правил. Якщо залишкова вартість коригування негативна, вона обліковується на субрахунку UA-4 на наступний розрахунковий період, а якщо позитивна - її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-4 та сплачується ОСП за рахунок коштів, передбачених у тарифі ОСП на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

У подальшому ОСП було доопрацьовано зазначені пропозиції та повторно направлено на розгляд НКРЕКП оновлену редакцію проєкту змін листом _____, якою запропоновано удосконалений підхід до врегулювання механізму субрахунків UA-1, UA-3 та UA-4, зокрема в частині використання субрахунку UA-4 для покриття витрат рахунку A-F.

Водночас після направлення доопрацьованих пропозицій відповіді від НКРЕКП до НЕК «Укренерго» не надходило, а відповідні зміни до Правил ринку Регулятором станом на сьогодні не прийняті.

- використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку;

НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомляє, щодо уточнення визначення показника Wcons. Показник максимального споживання, окрім п.2.3.1. та п.6.1.11. використовується також в п.6.1.12., але не в тридцятиденному, а в річному розрізі. При тому, що призначення розрахунків максимального обсягу продажу на РДН в п.2.3.1. та обсягу необхідної фінансової гарантії в п.6.1.11. т в п.6.1.12. є однаковою — забезпечення майбутніх фінансових зобов'язань СВБ, формулювання визначень та написання формул зазначеного показника в цих пунктах містять деякі відмінності. У зв'язку цим було запропоновано привести визначення показника максимального обсягу споживання та написання формул у відповідність між собою, з метою уникнення неточностей в трактуванні. При цьому звертаємо увагу, що запропонований для уніфікації підхід до формулювання застосовується також для показника Wimb.

НЕК «УКРЕНЕРГО» були підготовлені відповідні пропозиції для внесення змін до Правил ринку до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II та направлені НКРЕКП листом _____.

Після направлення доопрацьованих пропозицій відповіді від НКРЕКП до НЕК «Укренерго» не надходило, а відповідні зміни до Правил ринку Регулятором станом на сьогодні не прийняті.

- здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у Постанові НКРЕКП від 25.02.2022 № 332, в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року.

Відповідно до отриманих зауважень аудитора щодо недостатності критеріїв повідомляємо, що на момент оцінки процесу здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування і надсилання позапланових рахунків СВБ (у разі наявності інформації про накладення арешту на банківський рахунок СВБ або за одночасної наявності обставин, перелік яких визначено постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332) у період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року відповідні критерії, передбачені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» та постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332, не були достатньо обумовлені.

Слід зазначити, що на момент здійснення розрахунків та виставлення позапланових рахунків Адміністратор розрахунків керувався наступним підходом: розрахунки здійснювалися на підставі оперативних даних комерційного обліку, сформованих на другий день після звітного періоду, а виставлення рахунків здійснювалося на третій робочий день на основі зазначених оперативних розрахунків.

З метою усунення недоліків, встановлених аудитом системи управління ринком за 2022–2023 роки, в частині недостатності критеріїв під час здійснення розрахунків та виставлення позапланових рахунків, відповідно до чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку», НЕК «Укренерго» було розроблено та направлено на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку листом _____ , зокрема в частині конкретизації строків проведення оперативних розрахунків для виставлення позапланових рахунків.

Водночас повідомляємо, що після направлення доопрацьованих пропозицій відповіді від НКРЕКП до НЕК «Укренерго» не надходило, а відповідні зміни до Правил ринку станом на дату підготовки цього листа не прийняті.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 18.06.2026 № 01/38280 (мовою документу): «*В тексті проєкту Розпорядження ... обґрунтування до проєкту постанови зазначено: "1) у термін до 01 серпня 2026 року: ... усунути недоліки, встановлені під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксовані Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14 вересня 2024 року, у частині: не виставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту"*.

Усунення зазначеного можливо або шляхом внесенням відповідних змін до Правил ринку (адміністратором правил ринку відповідні проєкти направлені Регулятору) або шляхом виставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4, проте це призведе до повторення ситуації, що мала місце з виставленням аналогічних рахунків

по субрахунку UA-1 у липні 2020 року з подальшим їх відкликанням у відповідності п.2 постанови НКРЕКП від 11.12.2020 №2417.

Стосовно наступних положень зазначених у проєкті Розпорядження на сторінках 120 та 142 обґрунтування до проєкту постанови щодо: "використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 глави 6.11 розділу VI Правил ринку" та "здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у постанові НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії, під час особливого періоду» в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року" зауважуємо, що, як повідомлялось раніше, дані недоліки мали місце на періоди щодо яких проводився аудит роботи системи управління ринком, але наразі є усуненими, у тому числі внаслідок впровадження змін в системі управління ринком при впровадженні змін відповідно постанови НКРЕКП від 17.01.2023 №109. Варто зазначити, що для вдосконалення підходів з виконання зазначених задач адміністратором правил ринку направлено Регулятору відповідні проекти змін до Правил ринку.

Зважаючи на вищезазначене, просимо врахувати наведені зауваження і застереження при формуванні остаточного рішення.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент енергоринку службовою запискою від 31.07.2025 № 859/22-25 повідомило (мовою документу): «

Щодо невиставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту, а саме: - у 2022 році на загальні суми млн грн та млн грн відповідно, - у 2023 році на загальні суми млн грн та млн грн відповідно.

Пропозиції НЕК «Укренерго» щодо внесення змін до Правил ринку, запропоновані у листі ОСП як такі, що забезпечують можливість усунення зазначеного порушення – є пропозицією оптимізації способу виконання певних функцій оператором системи передачі (далі – ОСП) щодо виставлення рахунків для покриття дефіциту, внаслідок проведення коригування у разі зміни даних комерційного обліку учасників.

*Такі пропозиції **недоцільно вважати належним способом усунення порушення**, яке було виявлено внаслідок здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.*

Для усунення такого порушення ОСП має здійснювати виставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку коригування UA-4 у порядку та строки, передбачені положеннями Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307.

Щодо використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку.

Пропозиції НЕК «Укренерго» щодо внесення змін до Правил ринку, запропоновані у листі ОСП як такі, що забезпечують можливість усунення зазначеного порушення – є пропозицією зміни порядку розрахунку максимального добового обсягу негативного небалансу електричної енергії та максимального добового обсягу споживання електричної енергії по всім точкам комерційного обліку учасників ринку, що входять до балансуючої групи СВБ, за попередні 30 днів перед торговим днем.

*Такі пропозиції **недоцільно вважати належним способом усунення порушення**, яке було виявлено внаслідок здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.*

Для усунення такого порушення ОСП має здійснювати розрахунок максимального добового обсягу споживання електричної енергії по всім точкам комерційного обліку учасників ринку, що входять до балансуючої групи СВБ, за попередні 30 днів перед торговим днем, та розрахунок фінансової гарантії, у передбачений пунктом 2.3.1 глави 2.3 розділу II та пунктом 6.1.11 глави 6.11 розділу VI Правил ринку спосіб.

Щодо здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у Постанові НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332, в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року.

Сума позапланових рахунків за роки, що закінчились 31 грудня 2023 року та 2022 року становила млн грн та млн грн, відповідно.

Пропозиції НЕК «Укренерго» щодо внесення змін до Правил ринку, запропоновані у листі ОСП як такі, що забезпечують можливість усунення зазначеного порушення – є пропозицією удосконалення процедури виставлення позапланових рахунків СВБ.

Такі пропозиції ***недоцільно вважати належним способом усунення порушення****, яке було виявлено внаслідок здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.».*

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 02.05.2025 № 65-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 65-р).

Щодо виконання пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №65-р

Відповідно до вимог **пункту 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, про що **в термін до 20 листопада 2025 року** письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом** _____ **надало** до НКРЕКП та до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **Протокол приймальних випробувань** _____ (далі – Протокол _____).

Результати приймальних випробувань Системи наступні:

1. Здійснено технічне оновлення системи в частині перевірки поданих пропозицій ППБ на допоміжні послуги на аукціонах, а саме встановлено реліз на тестове середовище СУР.

2. Перевірено модуль аукціонів, а саме:

Під час подання заявок ППБ на допоміжні послуги на аукціонах система перевіряє перевищення обсягу за межі акредитованих лімітів, перш ніж зберегти або відхилити пропозицію.

Відповідно до висновку Протоколу _____:

1. Приймальні випробування функціональності, зазначеної у Протоколі _____, вважати завершеними з 31.10.2025;
2. Реалізована функціональність відповідає вимогам, зазначеним у _____ _____.
3. Реалізована функціональність рекомендована до передачі у промислову експлуатацію **після підписання Акту виконаних робіт відповідного компоненту**.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** вимоги **пункту 2** розпорядження НКРЕКП № 65-р.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*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.*

Додаємо підписане погодження від розробника СУР _____ щодо встановлення функціональності додаткової верифікації бідів 31.10.2025.

Встановлення зазначеної функціональності було здійснено до підписання акту приймання-передачі з метою дотримання термінів, встановлених НКРЕКП, оскільки процес підписання та обміну оригіналами документів із іноземним підрядником поштовими сервісами потребує додаткового часу.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 18.06.2026 № 01/38225 (мовою документу): «*На підтвердження виконання вимог розпорядження НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано відповідні пояснення та документи, зокрема лист розробника системи управління ринком (MMS) щодо впровадження функціоналу додаткової верифікації пропозицій (додається), який підтверджує встановлення зазначеного функціоналу на продуктивному середовищі СУР до 01.11.2025.*

Крім того, під час проведення перевірки Комісією не було встановлено фактів відсутності зазначеного функціоналу або його неналежної роботи. Таким чином, твердження про невиконання НЕК «УКРЕНЕРГО» пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 65-р не відповідає фактичним обставинам справи та матеріалам перевірки.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент енергоринку службовою запискою від 18.12.2025 № 1427/22-25 повідомило (мовою документу): «*Протоколом приймальних випробувань зафіксовано висновки щодо відповідності реалізованої функціональності, вимогам, зазначеним у Контракті , а також рекомендовано до передачі у промислову експлуатацію реалізовану функціональність після підписання Акту виконаних робіт відповідного компоненту.*

Отже, висновки щодо повноти виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог Розпорядження № 65-р Департамент ліцензійного контролю може здійснити на підставі належним чином оформлених документів, в тому числі Протоколу приймальних випробувань та Акту виконаних робіт відповідного компоненту.».

НКРЕКП листом від 28.01.2026 звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо надання Протоколу приймальних випробувань та Акту виконаних робіт відповідного компоненту.

При цьому, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 20.02.2026 на вищезазначений запит НКРЕКП не надало відповідні матеріали.

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 02.05.2025 № 66-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 66-р).

Щодо виконання пункту 1 Розпорядження НКРЕКП №66-р

Відповідно до вимог **пункту 1** розпорядження НКРЕКП № 66-р (з урахуванням змін внесених розпорядженням **від 27.05.2025 № 73-р**), НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана **у термін до 01 липня 2025 року** надати _____ _____ _____ компенсацію в розмірі _____ гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ _____ повідомило до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про стан виконання **вимог пункту 1** Розпорядження НКРЕКП №66-р (мовою документа): *«…Відповідно до пункту 3.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (зі змінами) (далі – Порядок), у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цьому Порядку, ОСП надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірі _____ гривень, відповідно до процедур, визначених главою 6 Порядку.*

Приписами пункту 7.4 Порядку визначено, що ОСП надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації:

1) в рахунку за надані послуги з передачі електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з передачі зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, визначених підпунктами 1 – 12 пункту 3.2 глави 3 Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії);

2) в розрахунках з електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 6.8, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Згідно з пунктом 7.10 Порядку у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.

Зауважуємо, що відповідно пункту 6.2 Порядку компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП не надається у випадках:

1) недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг було спричинено доведеними форс-мажорними обставинами;

2) відмови споживача в письмовому вигляді від отримання компенсації, інформація про розмір та періодичність виплати якої завчасно доводиться до відома споживача у письмовій формі або шляхом повідомлення споживачем ОСП про своє ознайомлення з розміром та періодичністю компенсації, яка може бути виплачена споживачу, у строк 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту, а у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, визначених підпунктами 1 – 12 пункту 3.2 глави 3 Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії;

3) відсутності на дату виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та ОСП.

Станом на 16.06.2025 між НЕК «Укренерго» та _____ _____

договори споживача про надання послуг з передачі електричної енергії ще не укладені, що унеможливлює нарахування компенсації до 01 липня 2025 року.

За приписами пункту 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.

З огляду на викладене, звертаємось з проханням визнати наведені причини поважними та продовжити строк усунення порушення, визначений розпорядженням НКРЕКП від 02.05.2025 № 66-р з урахуванням змін, внесених розпорядженням НКРЕКП від 27.05.2025 № 73-р щодо зобов'язання НЕК «Укренерго» надати _____ _____

компенсацію в розмірі _____ гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у термін 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви та встановити термін його виконання – протягом 10 робочих днів з дня укладення відповідного договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії.».

НКРЕКП розглянула лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 16.06.2025 № № 01/37150 щодо перенесення терміну зобов'язання виконання вимог пункту 1 Розпорядження №66-р та листом _____ повідомила Товариство про відсутність поважних причин для продовження строку усунення НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначеного порушення.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано вимоги пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 66-р** у строки встановлені розпорядженням № 66-р.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Щодо не виконання вимоги пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 66-р у строки встановлені розпорядженням № 66-р.***

…для отримання компенсації відповідні суб'єкти мають набути статус споживачів, які уклали з НЕК «Укренерго» договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії.

Станом на 25.05.2026 між НЕК «Укренерго» та _____ _____

договори споживача про надання послуг з передачі електричної енергії ще не укладені, що унеможливлює нарахування компенсації до 01 липня 2025 року.

НЕК «Укренерго» зверталось з проханням визначити відповідний строк не календарною датою, а настанням відповідної події, а саме укладенням договору, відповідного договору, який є підставою для нарахування, але листом НКРЕКП _____ відмовлено в продовжені строку.

Проте відсутність укладеного договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, виключає можливість нарахування компенсації, у зв'язку з чим, відсутні будь-які порушення з боку НЕК «Укренерго».».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листом _____ не надало підтвердження щодо сплати _____ _____ _____ _____ _____ _____ компенсацію в розмірі _____ гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви.*».

Щодо виконання пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №66-р

Відповідно до вимог **пункту 2** розпорядження НКРЕКП № 66-р, НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана:

у термін до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію, отриману в результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження за період 2019 – 2020 років, а саме:

реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, із зазначенням сум відшкодування;

план заходів, спрямованих на врегулювання питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф;

пропозиції щодо джерел відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф;

пропозиції щодо документального оформлення відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф;

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ (вх. НКРЕКП _____) повідомила НКРЕКП про стан виконання **вимог пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №66-р** зазначено (мовою документа): *«…**Щодо реєстру виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, у результаті виконання команд оператора***

системи передачі на зменшення навантаження, та сум відшкодування.

...До НЕК «Укренерго» у 2020-2021 роках звертались виробники ВДЕ щодо здійснення компенсації за не відпущену електричну енергію за 2019-2020 роки (реєстр виробників ВДЕ додається)…

Також НЕК «Укренерго» надає копії звернень виробників ВДЕ із зазначенням сум відшкодування, які додатково надійшли до НЕК «Укренерго» щодо порушеного питання у 2021 році.

При цьому, НЕК «Укренерго» зазначає, що від більшості виробників ВДЕ, яким були надані диспетчерські команди на розвантаження з метою забезпечення операційної безпеки, звернення до ОСП з приводу порушеного питання не надходили.

Щодо плану заходів, спрямованих на врегулювання питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, пропозицій щодо джерел відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, та документального оформлення зазначеного відшкодування.

Норми статті 68 Закону (в редакції, що діяла до 01.01.2021) передбачали відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження (крім випадків надання таких команд у разі системних обмежень, що є наслідком дії обставин непереборної сили).

Водночас, вказаним положенням статті 68 Закону (в редакції, що діяла до 01.01.2021) не було визначено конкретного суб'єкта, який повинен здійснювати таке відшкодування.

На законодавчому рівні питання щодо суб'єкта, що здійснює відшкодування, було врегульовано нормами Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21.07.2020 № 810-IX (далі – Закон № 810-IX), згідно з яким з 01.01.2021 набули чинності зміни до статті 68 Закону та визначено, що суб'єктом, який здійснює відшкодування, є ОСП.

Крім того, пунктом 2 Прикінцевих та перехідних положень Закону № 810-IX визначено, що до дня набрання чинності підпунктом 8 пункту 3 розділу I цього Закону, тобто до 01.01.2021, вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.

Методику та, зокрема, положення щодо порядку обчислення відшкодування за невідпущену електричну енергію було визначено у постанові НКРЕКП від 11.11.2020 № 2084 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – постанова НКРЕКП № 2084), яка набрала чинності 18.11.2020, та дію якої поширено постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2818 «Про затвердження Змін до Правил ринку» на питання компенсації за 2020 рік.

Враховуючи положення ч.1 ст.58 Конституції України, наявні правові підстави для компенсації за не відпущену електроенергію ***виключно за період з 01.08.2020 (дата набуття чинності Законом №810-IX від 21.07.2020) по 31.12.2020.***

Згідно з положеннями постанови НКРЕКП № 2084 розмір не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження розраховується відповідно до додатка 8 до Правил ринку. Відповідно до положень Правил ринку саме виробник ВДЕ здійснює розрахунок розміру відшкодування. В той же час, набрання чинності Методикою лише 18.11.2020 створює колізії щодо практичної реалізації вимог Закону № 810-IX.

Одночасно слід зазначити, що нормативне врегулювання надання послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки виникло після внесення змін до

Правил ринку шляхом укладення відповідного договору за типовою формою, затвердженою НКРЕКП.

Отже, за період з 2019-2020 років послуга із зменшення навантаження зі сторони НЕК «Укренерго» не закуповувалась у зв'язку з відсутністю договірних відносин з виробниками з ВДЕ шляхом укладення відповідного договору та не могла надаватись в силу відсутності на момент надання команд диспетчера щодо зменшення навантаження відповідного законодавчого врегулювання порядку надання вказаної послуги.

Згідно з пунктом 3 частини 4 ст. 14 Закону «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор приймає нормативно-правові акти з питань, що належать до його компетенції.

Згідно із положеннями абз. 1 ч. 5 ст. 33 Закону оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється ***за тарифами, які визначаються Регулятором****.*

НЕК «Укренерго», на виконання підпункту 15 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09.11.2017 № 1388 (зі змінами) неухильно дотримується визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З огляду на викладене, з метою вирішення питання відшкодування виробникам ВДЕ вартості не відпущеної електроенергії в прозорий та недискримінаційний спосіб, ОСП пропонує наступний алгоритм дій:

1) прийняття НКРЕКП нормативно-правового акту, який визначатиме порядок та методику здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії з поширенням його дії на правовідносини між ОСП та виробниками ВДЕ з 01.08.2020 року, в якому передбачити, зокрема:

*- **здійснення компенсації за не відпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 по 31.12.2020;***

*- **укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП на основі примірного або типового договору, затвердженого НКРЕКП, у якому визначити, в тому числі:***

а) положення щодо здійснення компенсації на підставі звернень відповідних виробників ВДЕ та погодження ОСП розміру здійсненого виробниками ВДЕ відшкодування;

б) здійснення відшкодування виключно за умови включення витрат до тарифу на послуги з передачі електричної енергії на достатньому для здійснення компенсації рівні;

в) поширення умов договору на правовідносини сторін, які виникли з 01.08.2020 року відповідно до ст. 631 Цивільного кодексу України із зазначенням строків здійснення відшкодування.

2) визначення НКРЕКП джерела фінансування вищевказаного відшкодування шляхом встановлення (здійснення коригування) у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік шляхом збільшення витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, на суму витрат, необхідну для здійснення відшкодування виробникам ВДЕ..».

На виконання вимог пункту 2 Розпорядження №66-р НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом** _____ **надано копії** звернень виробників ВДЕ з питання відшкодування за невідпущену електричну енергію із зазначенням сум відшкодування, які надійшли до НЕК «УКРЕНЕРГО» **у 2021 році**, лист НЕК «УКРЕНЕРГО» _____ із копіями звернень виробників ВДЕ із зазначенням сум відшкодування.

Комісія з перевірки зазначає, що сформований та наданий до НКРЕКП Ліцензіатом «Реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф», **без зазначення сум відшкодування**.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** вимоги **пункту 2** Розпорядження

НКРЕКП № 66-р.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «... *листом НЕК «Укренерго» _____ на адресу НКРЕКП в рамках перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2019 – 2020 роки ОСП надано інформацію щодо звернень учасників ринку стосовно здійснення відшкодування за не відпущену електричну енергію виробником, що здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у результаті виконання команди диспетчера зі зменшення навантаження (копія листа НЕК «Укренерго» від _____ разом з копіями звернень виробників із зазначенням сум відшкодування, які є додатками до вказаного листа, додаються).*

Також НЕК «Укренерго» надає копії звернень виробників ВДЕ із зазначенням сум відшкодування, які додатково надійшли до НЕК «Укренерго» щодо порушеного питання у 2021 році.

При цьому, НЕК «Укренерго» зазначає, що від більшості виробників ВДЕ, яким були надані диспетчерські команди на розвантаження з метою забезпечення операційної безпеки, звернення до ОСП з приводу порушеного питання не надходили.

Щодо плану заходів, спрямованих на врегулювання питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, пропозицій щодо джерел відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, та документального оформлення зазначеного відшкодування.

... у разі прийняття рішення щодо доцільності нижченаведеного плану заходів та з метою вирішення питання відшкодування виробникам ВДЕ вартості не відпущеної електроенергії в прозорий та недискримінаційний спосіб, ОСП пропонує наступний алгоритм дій:

1) прийняття НКРЕКП нового нормативно-правового акта, який визначатиме порядок та методику здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії з поширенням його дії на правовідносини між ОСП та виробниками ВДЕ з 01.08.2020, в якому передбачити, зокрема:

- ***здійснення компенсації за невідпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 по 31.12.2020;***
- ***укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП на основі примірного або типового договору, затвердженого НКРЕКП, у якому визначити, в тому числі:***

а) положення щодо здійснення компенсації на підставі звернень відповідних виробників ВДЕ та погодження ОСП розміру здійсненого виробниками ВДЕ відшкодування;

б) здійснення відшкодування виключно за умови включення витрат до тарифу на послуги з передачі електричної енергії на достатньому для здійснення компенсації рівні;

в) поширення умов договору на правовідносини сторін, які виникли з 01.08.2020 відповідно до статті 631 Цивільного кодексу України із зазначенням строків здійснення відшкодування.

2) визначення НКРЕКП джерела фінансування вищевказаного відшкодування шляхом встановлення (здійснення коригування) у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік шляхом збільшення витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, на суму витрат, необхідну для здійснення відшкодування виробникам ВДЕ.

У зв'язку з вищевикладеним, зауваження Регулятора, зазначенні в Акті перевірки, вкотре є не змістовними та необґрунтованими.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ повідомив мовою документу: «*Згідно з частиною 5 статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) (у редакції від 22 травня 2019 року) вартість електричної енергії, не відпущеної виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув*

право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику за встановленим йому «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, крім випадків надання таких команд у разі системних обмежень, що є наслідком дії обставин непереборної сили.

Слід відмітити, що цим Законом також визначено, що стаття 68 набирає чинності з 01 липня 2019 року.

Згідно з частиною другою розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», який набрав чинності з 01.08.2020 (далі – Закон № 810) до дня набрання чинності підпунктом 8 пункту 3 розділу I цього Закону вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.

Постановою НКРЕКП від 11 листопада 2020 року № 2084 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – постанова № 2084) внесено зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), якими запроваджено механізм відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробниками.

Зокрема, пунктом 2 постанови № 2084 передбачено зобов'язання ОСП здійснити компенсацію не відпущеної електричної енергії до 01 січня 2020 року виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження.

Розмір не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження розраховується відповідно до додатка 8 до Правил ринку.

Разом з цим, на виконання вимог Закону (зі змінами внесеними Законом № 810) НКРЕКП розроблено та прийнято постанову від 30 грудня 2020 року № 2818 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі –Постанова № 2818). Зазначено постановою, зокрема, було затверджено Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження.

Пунктом 2 Постанови № 2818 передбачено, що до правовідносин, що виникли у зв'язку з відшкодуванням не відпущеної у 2019 та 2020 роках електричної енергії виробниками, що здійснюють продаж за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у разі виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, застосовуються норми Правил ринку зі змінами, внесеними постановою № 2084.

Враховуючи зазначене, законодавством чітко визначено зобов'язання ОСП щодо необхідності відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробниками.

Таким чином, положення щодо зобов'язання ОСП здійснити відшкодування вартості не відпущеної електричної енергії, алгоритм розрахунку обсягу та вартості не відпущеної електричної енергії, а також порядок його здійснення визначені законодавством та не потребують додаткових уточнень.

Додатково повідомляємо, що відповідно до вимог Закону витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною є складовою витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО».

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» підпункту 3 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2025 № 250)

Відповідно до вимог **підпункту 3 пункту 4** постанови НКРЕКП № 1143, НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана **у строк до 31 грудня 2025 року** забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **у 2023 році** у розмірі _____ **грн** (без ПДВ), для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку;

45 % – на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем;

10 % – на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії».

Комісією з перевірки проаналізовано надані Товариством підтверджувальні документи щодо погашення заборгованості що сформувалася на балансуючому ринку, перед постачальниками універсальних послуг та гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем, а саме реєстри платежів, платіжні інструкції за результатами якого встановлено:

Інформація щодо використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі _____ грн (без ПДВ)

Зафіксовано в Акті перевірки від 20.05.2024 №201	грн (без ПДВ)	грн (з ПДВ)
Надлишково отриманий дохід у 2023 році*		
Витрати за системні обмеження**		
Всього економія		
ПЛАН до розподілу по напрямкам:		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем (45%)		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії» (10%)		
на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку (45%)		
Всього:		
ФАКТИЧНО:		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем (45%)		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії» (10%)		
на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку (45%)		
Всього фактично розподілено		
Всього фактично %		
Всього залишок до розподілу		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки		

виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем (45%)		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії» (10%)		
на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку (45%)		

За інформацією наданою Ліцензіатом, зазначено мовою документа: «_____ *грн витрати по системним обмеженням за 2023 рік мають бути враховані в тарифах на 2026-2027 роки в бік їх збільшення.*

В тарифі на 2026 рік враховано лише 50% витрат на системні обмеження за 2023 рік. У зв'язку з чим НЕК «УКРЕНЕРГО» не мала достатніх коштів на рахунку для виконання постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250)».

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано в повному обсязі** вимоги пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Станом на 31.12.2025 борг учасників ринку за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед НЕК «Укренерго» за період 2023 року становив _____ грн (без ПДВ).*

Відповідно, Товариство недоотримало грошові кошти за надану у 2023 році послугу для розрахунку з учасниками ринку електричної енергії на виконання пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250) у повному обсязі.

Крім того, варто зазначити, що в тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік враховано лише 50% витрат для покриття дефіциту коштів на системні обмеження за 2023 рік. Решта 50 % мають бути передбачені у структурі тарифу на 2027 рік. Таким чином, Компанія не мала достатніх коштів на рахунку для виконання постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250).».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», наданими листом від 18.06.2026 № 01/38466 (мовою документу): *«…Станом на 31.12.2025 борг учасників ринку за послуги з диспетчерського**м** (оперативно-технологічного) управління перед НЕК «Укренерго» за період 2023 року становив тис грн (без ПДВ).*

Відповідно, Компанія недоотримала грошові кошти за надану у 2023 році послугу для розрахунку з учасниками ринку електричної енергії на виконання пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250) у повному обсязі.

Крім того, варто зазначити, що в тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік враховано лише 50% витрат для покриття дефіциту коштів на системні обмеження за 2023 рік. Решта 50 % мають бути передбачені у структурі тарифу на 2027 рік. Таким чином, Компанія не мала достатніх коштів на рахунку для виконання постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250).

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» просить розглянути можливість виключення невиконання в повному обсязі вимоги пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 з переліку порушень, зазначених в обґрунтуваннях до проєкту Постанови…».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Вважаємо за доцільне пункт 5 проєкту постанови доповнити новим підпунктом .. такого змісту: «.. у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язань … підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на залишок невиконання зобов'язань*.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечило виконання пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143, підпункту 5 пункту 3 Постанови НКРЕКП №655, пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №65-р , пунктів 1 та 2 Розпорядження НКРЕКП № 66-р.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

2	**підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині укладання договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів, а саме: підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку; абзацу шостого пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, яким визначено зокрема, що АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії; 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. *(пункт 3.1 Акта № 91, стор. 104 - 107)*

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» куплено електричну енергію для врегулювання небалансів у обсязі _____ МВт·год, на загальну суму – _____ грн (з ПДВ).

ОСП здійснено оплату за електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ грн (з ПДВ). Крім того, здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму – _____ грн (з ПДВ), списання безнадійної кредиторської та дебіторської заборгованості на загальну суму – _____ грн (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2025**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість ОСП** перед учасниками ринку за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ **грн (з ПДВ)** (_____ грн (з ПДВ) на початок 2025 року).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **станом на 31.12.2025**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість учасників ринку перед ОСП** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ **грн (з ПДВ)** (_____ грн (з ПДВ) на початок 2025 року).

Комісією з перевірки було проведено вибіркову перевірку рахунків та звітів виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», щодо обсягу та вартості проведених нарахувань та стан розрахунків Товариства за небаланси електричної енергії з учасниками ринку, а саме:

_____
_____
_____
_____
_____

Вибірковою перевіркою встановлено, протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не здійснювала оплату рахунків** та звітів за електричну енергію **для врегулювання небалансів** _____ _____ **в терміни визначені Правилами ринку**. Кількість **днів протермінування** сплати становить **від 2 до 198 днів**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*…відповідно до вимог Закону та Правил ринку, оператор системи передачі здійснює розрахунки з ППБ та СВБ* ***виключно з поточних рахунків із спеціальним режимом використання****, а використання інших джерел фінансування для проведення таких розрахунків законодавством не передбачено.*

Водночас наявний значний обсяг простроченої заборгованості учасників ринку перед НЕК «Укренерго», що сформувався з початку функціонування нового ринку електричної енергії, об'єктивно впливає на обсяг доступного фінансового ресурсу на поточному рахунку із спеціальним режимом використання ОСП.

Станом на 01.05.2026 заборгованість учасників балансуючого ринку перед ОСП становить _____ грн з ПДВ, що безпосередньо впливає на можливість здійснення розрахунків у повному обсязі та у строки, визначені Правилами ринку, виключно в межах фактичних надходжень на поточний рахунок із спеціальним режимом використання. У травні 2026 року оплата зобов'язань ОСП здійснюється лише за квітень 2025 року.

Окремо звертаємо увагу на розмір заборгованості перед НЕК «Укренерго» (станом на 01.05.2026 р.):

- операторів системи розподілу електричної енергії – _____ грн з ПДВ (46%);

- постачальника останньої надії (_____) – _____ грн з ПДВ (32%);

- гарантованого покупця (_____) – _____ грн з ПДВ (3%).

Звертаємо увагу, що відповідно до Закону НЕК «Укренерго» щоденно здійснює виплати ППБ та СВБ на недискримінаційній основі та згідно з положеннями статті 3 Закону у межах доступної суми на поточних рахунках із спеціальним режимом використання.

Повідомляємо, що протягом 2025 року загальний розмір заборгованості за небаланси електричної енергії _____ перед НЕК «Укренерго» в рази перевищував відповідну заборгованість НЕК «Укренерго» перед _____.

Таким чином, обставини, викладені в Акті, зумовлені об'єктивною недостатністю коштів на поточному рахунку із спеціальним режимом використання ОСП, що виникла внаслідок системної заборгованості учасників ринку, а також законодавчо визначеним порядком здійснення.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, Актом № 91 зафіксовано, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2025 році не забезпечило своєчасне здійснення оплати рахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів в терміни визначені Правилами ринку.

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

3	**абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку,**	яким встановлено, зокрема, що ОСП та ОСР невідкладно, але не пізніше 17:00 робочого дня, що є другим робочим днем після п'ятнадцятого календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, направляє АР подання щодо електропостачальників (крім постачальника

	абзацу десятого пункту 15[2] розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії»	універсальних послуг та постачальника «останньої надії»), які не забезпечили до п'ятнадцятого числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оплату за надані у період дії воєнного стану ОСП та/або ОСР послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії, в обсязі споживання електроенергії споживачами таких електропостачальників; яким встановлено, що Тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, за поданням оператора системи передачі або оператора систем розподілу електропостачальники (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії») набувають статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» у разі несплати за надані у період дії воєнного стану оператором системи передачі або оператором систем розподілу послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим. Порядок набуття та припинення такими електропостачальниками статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» визначається Регулятором. *(пункт 3.5 Акта № 91, стор. 124 - 126)*

Щодо набуття підприємством _____ статусу «Дефолтний»

В першому абзаці підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку зазначається, що ОСП направляє Адміністратору розрахунків (далі – АР), подання щодо набуття статусу «Переддефолтний» для електропостачальників, які не забезпечили оплату **за <u>надані у період дії воєнного стану</u> ОСП послуги з передачі** електричної енергії.

Відповідно до абзацу десятого пункту 15[2] розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, за поданням оператора системи передачі або оператора систем розподілу електропостачальники (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії») набувають статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» **у разі несплати за надані у період дії воєнного стану** оператором системи передачі або оператором систем розподілу послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим. Порядок набуття та припинення такими електропостачальниками статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» визначається Регулятором.

Перевіркою встановлено, що АР **17.06.2025** отримав від ОСП **подання щодо наявності заборгованості** у _____ за несплату наданих послуг за передачу електричної енергії (далі – Послуга) та **19.06.2025 надав даному учаснику ринку статус «Переддефолтний»**.

Станом на 17.06.2025 заборгованість _____ за договором про надання послуг з передачі електричної енергії _____ (далі – Договір) становила _____ грн з ПДВ та **складалась з неоплачених актів коригування**, сформованих у лютому 2025 року, а саме:

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за липень 2019 року** від 05.02.2025 сумою _____ грн з ПДВ. Часткова оплата від 29.05.2026 становить _____ грн. Заборгованість за актом становить _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за серпень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за вересень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за жовтень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за листопад 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за грудень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ.

Згідно з підпунктом 1 пункту 1.7.4 Правил ринку, учасник ринку знаходячись понад два дні у статусі «Переддефолтний» набуває **статус «Дефолтний»**, таким чином _____ **набув 21.06.2025** зазначений статус.

Станом на 07.05.2026 заборгованість _____ за договором про надання послуг з передачі електричної енергії _____ становить _____ грн з ПДВ.

З огляду на зазначене, комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 5.7 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, у період до приєднання ОСП до ІТС механізму **обсяг послуг з передачі** електричної енергії для споживачів електричної енергії та електропостачальників визначається на підставі даних щодо **обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів**.

Зважаючи на те, що актами приймання-передачі послуги з передачі та відповідними актами коригування, що додаються до Листа, зафіксовано, що відбір електричної енергії і, відповідно, саме **надання послуги з передачі** (а не виникнення заборгованості) відбулось в період **з липня по грудень 2019 року, тобто до настання воєнного стану**, введеного Указом Президента України № 64 від 24.02.2022 «Про введення воєнного стану в Україні», застосування статусу «Переддефолтний» до _____ відбулось з порушенням.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Згідно з умовами типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії:*

(інформація з обмеженим доступом)

Таке трактування узгоджується зі статтею 509 Цивільного кодексу України, відповідно до якого, зобов'язанням є правовідношення, в якому одна сторона (боржник) зобов'язана вчинити на користь другої сторони (кредитора) певну дію (передати майно, виконати роботу, надати

послугу, сплатити гроші тощо) або утриматися від вчинення певної дії (негативне зобов'язання), а кредитор має право вимагати від боржника виконання його обов'язку.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*…на офіційному вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» за посиланням _____ розміщено списки учасників ринку, що набули статусів «Перейменованого» та «Дефолтний».*

Станом на 02.06.2026 розміщено інформацію (рядок 176) щодо набуття статусу «Дефолтний» _____ з 21.06.2025.».

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

4	**підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача. пункту 3.9 глави 3 Порядку, яким встановлено, що ОСП забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ІП, звітів щодо виконання ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо *(пункт 3.6 стор. 129-131, 255-256, пункт 3.11 стор 331 Акта № 91)*

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (далі – формі звітності № 1-НКРЕКП-передача) щодо відображення фактичних витрат понесених з діяльності з передачі електричної енергії , відповідно до даних бухгалтерського обліку та вибірково первинних документів за січень-грудень 2025 року та встановлено наявність розбіжності, а саме:

грн (без ПДВ)

Перелік витрат	Відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки	Відповідно до даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП	Відхилення
1	*2*	*3*	*4=2-3*
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
послуги виробничого характеру			
сировина та допоміжні матеріали			
паливно-мастильні матеріали			
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:			
підрядним способом			
господарським способом			
витрати на електричну енергію для господарчих потреб			
витрати на охорону праці			
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії			
Витрати на оплату праці			

Відрахування на соціальні заходи			
Амортизація			
Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину			
Витрати (доходи) за Договором ІТС			
Інші операційні витрати			
витрати на відрядження			
роз'їзний характер робіт*			
паспортизація об'єктів			
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:			
плата за землю			
інші обов'язкові платежі, а саме			
внески на регулювання			
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації			
послуги зв'язку			
послуги пожежної охорони			
відрахування профспілковим організаціям			
витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)*			
страхування			
аудиторські послуги			
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші			
плата за оренду			
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги			
інформаційно-консультаційні послуги			
підготовка, перепідготовка кадрів			
атестація робочих місць			
медогляд			
інформаційно-обчислювальні послуги			
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)			
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки			
дослідження та розробки			
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3			
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____			
Фіксований місячний платіж _____			
інші (розшифрувати)			
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію **			
утримання об'єктів соц-культурного призначення			
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту			
технічне обслуговування легкового автотранспорту			
дозиметричний контроль			
представницькі витрати			
витрати на передплату періодичних видань			
плата за ліцензовану діяльність			
інші витрати, в т.ч.:			
Паркування та стоянка			
*інші витрати**			
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)			
Витрати по постанові НКРЕКП №345			
Тимчасоивй порядок			
Коригування необхідного доходу (витрат)			
Фінансові витрати, що враховані в тарифі			
Витрати з прибутку			
прибуток (чистий прибуток)			
капітальні інвестиції			
на повернення залучених кредитних коштів			
інші витрати з прибутку			
відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету **			
податок на прибуток			
Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств			
на послугу за механізмом ринкової премії			
Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»			
Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною			
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год			

* враховано у складі витрат "Витрати на оплату праці та соціальні заходи"

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача щодо відображення фактичних витрат, відповідно до даних бухгалтерського обліку понесених з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та вибірково первинних документів за січень-грудень 2025 року та встановлено розбіжності, а саме:

грн (без ПДВ)

Перелік витрат	Відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки	Відповідно до даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП	Відхилення
1	*2*	*3*	*4=2-3*
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
послуги виробничого характеру			
сировина та допоміжні матеріали			
паливно-мастильні матеріали			
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:			
підрядним способом			
господарським способом			
витрати на електричну енергію для господарчих потреб			
витрати на охорону праці			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Амортизація			
Витрати на послуги адміністратора розрахунків			
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку			
Витрати на врегулювання системних обмежень			
Витрати на придбання допоміжних послуг			
Інші операційні витрати			
витрати на відрядження			
роз'їзний характер робіт*			
паспортизація об'єктів			
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:			
плата за землю			
інші обовязкові платежі			
внески на регулювання			
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації			
послуги зв'язку			
послуги пожежної охорони			
відрахування профспілковим організаціям			
витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)*			
страхування			
аудиторські послуги			
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші			
плата за оренду			
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги			
інформаційно-консультаційні послуги			
підготовка, перепідготовка кадрів			
атестація робочих місць			
медогляд			
інформаційно-обчислювальні послуги			
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)			
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки			
дослідження та розробки			
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3			
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»			
Фіксований місячний платіж ТОВ "Українська енергетична біржа			
інші (розшифрувати)			
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію			
утримання об'єктів соц-культурного призначення			
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту			
технічне обслуговування легкового автотранспорту			
дозиметричний контроль			
представницькі витрати			
витрати на передплату періодичних видань			
плата за ліцензовану діяльність			
інші витрати, в т.ч.:			
Паркування та стоянка			
*інші витрати**			
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)			

Витрати по постанові НКРЕКП №345			
Тимчасовий порядок			
Фінансові витрати, що враховані в тарифі			
Витрати з прибутку			
прибуток (чистий прибуток)			
капітальні інвестиції			
на повернення залучених кредитних коштів			
інші витрати з прибутку			
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год			
Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії			

* враховано у складі витрат "Витрати на оплату праці та соціальні заходи"

Перевіркою встановлено розбіжності між даними відображеними НЕК «УКРЕНЕРГО» у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача та даними бухгалтерського обліку та вибірково первинними документами за статтями витрат, а саме, витрати на ремонт, витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи, інші операційні витрати, фінансові витрати, витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів.

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», наданими листом від 18.06.2026 № 01/38466 (мовою документу): «*НЕК «Укренерго» повторно подала форму звітності № 1-НКРЕКП за 2025 рік … У Додатку 1 до цього листа наведено порівняння даних, використаних у проєкті постанови, з даними відповідно до оновленої форми звітності № 1-НКРЕКП, із наданням коментарів щодо причин розбіжностей.*

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» звертається до НКРЕКП із проханням не застосовувати штрафні санкції за порушення підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії в частині обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання нею своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, пункту 2.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП – передача електричної енергії (квартальна).».

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 18.06.2026 № 01/38476 надано до НКРЕКП скоригований звіт 1-НКРЕКП (cor3) за 2025 рік складений за новою формою з накладанням електронного підпису.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 19.06.2026 № ___/38СЛ-26 зазначило (мовою документу): «*Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення форму звітності – 1 НКРЕКП, наданої листом від 18.06.2026 № 01/38476 та встановлено розбіжності між даними зафіксованими у Акті № 91 та вищезазначеною форму звітності – 1 НКРЕКП…*

Комісія з перевірки зазначає, що дані скоригованої форми звітності – 1 НКРЕКП, наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 18.06.2026 № 01/38476 ***не відповідають даними первинних документів*** *та даних бухгалтерського обліку Товариства, дослідженим під час перевірки.*

Таким чином, ***підтвердити показники скоригованої форми звітності – 1 НКРЕКП,*** *наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» до НКРЕКП листом від 18.06.2026 № 01/38476,* ***не вбачається можливим*** *у зв'язку з відсутністю їх документального підтвердження первинними документами та даними бухгалтерського обліку Товариства***.».**

Також, комісією з перевірки при детальному аналізі Звіту Товариства по виконанню ІП 2025 встановлено невірне його заповнення, а саме:

по розділу Апарат управління *Технічне переоснащення засобів обчислювальної техніки, всього, у т. ч.:* значення графи *Незавершене будівництво на кінець звітного періоду (за актами виконаних робіт і вартості змонтованого обладнання) та «за актами виконаних робіт»* - _____ **не включає всі суми по розділу**;

по розділу Апарат управління *Програмне забезпечення, всього, у т. ч.:* значення графи *Незавершене будівництво на кінець звітного періоду (за актами виконаних робіт і вартості змонтованого обладнання) та «за актами виконаних робіт»* - _____ **не включає всі суми по розділу**, в графі *План уведення ОЗ* в сумі _____ **двічі пораховано** _____ ;

по розділу Нове будівництво значення графи *Проектні роботи для будівництва майбутніх років* **не входить в загальні підсумки** по звіту Нове будівництво;

по розділу _____ *Придбання основних засобів, усього, у т. ч.:* значення графи *Економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП* **не враховує інше** - _____;

по розділу Нове будівництво *захід* _____ в графі *План освоєння капіталовкладень всього* **відсутнє значення** – _____;

по розділу _____ *Технічне переоснащення та реконструкція пристроїв РЗА, всього, у т .ч.:* значення графи *Економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП* **не враховує значення** економії заходу - _____;

по розділу _____ по заходам:

ІІІ.1.4.1 Тестер акумуляторних батарей

ІІІ.1.4.2 Вимірювальна платформа з модулем в комплекті з цифровим мікроскопом

ІІІ.2.4.1 Зварювальний апарат для оптичного волокна

ІІІ.2.4.2 Інвертор

ІІІ.2.4.4 Набір з чотирьох інструментів безщіткових

ІІІ.2.4.5 Шафа телекомунікаційна в зборі

ІІІ.2.4.6 Дизельний генератор

ІІІ.2.6.3 Кондиціонер для технологічного приміщення тип 2

ІІІ.2.6.4 Кондиціонер для кімнати АТС

ІІІ.2.6.5 Комплект системи кондиціонування для комутаційної кімнати

та по розділу _____ по заходам:

ІІІ.1.3.8.1 Універсальний перевірочний мікропроцесорний комплекс типу _____ або еквівалент

ІІІ.1.3.8.2 Перевірочний пристрій для проведення аналізу трансформаторів струму (Uжив 200-264V, Uвих 120V, k 20000:1/5)ІІІ.1.4.1 Ідентифікатор активного оптичного волокна

ІІІ.1.4.2 Рефлектометр оптичний

ІІІ.2.4.5.1 Шафа телекомунікаційна в зборі

ІІІ.2.4.5.2 Джерело безперебійного живлення в комплекті з SNMP

невірно заповнена графа «Джерело фінансування відповідно до тарифу на послуги (передача/диспетчерське управління)» - не відповідає плану.

Перевіркою встановлено, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року **по заходам**:

_____

_____

_____

фактичне фінансування коштів, що не відповідає первинним документам, та відповідно Товариство невірно заповнило звіт з виконання ІП 2025 по вищенаведеним розділам та графам.

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*…З урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта, наданих листом _____, а саме у частині надання роз'яснень щодо допущення компанією технічних помилок при занесенні до таблиць звітних даних по окремих заходах, та з метою усунення невідповідностей даних у Звіті, пропонуємо при формуванні Проєкту рішення зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» надати до НКРЕКП уточнений Звіт за результатом проведеної перевірки.*».

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

	пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік»	яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу
5	**пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік»**	яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу. *(пункт 3.6 Акта № 91, стор. 148-153)*

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

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

6	**підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» *(пункт 3.6 Акта № 91, стор. 102-180, 254-291)*

<u>Щодо послуг з передачі електричної енергії</u>

Постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлено:

тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні _____ грн/МВт·год (без ПДВ);

тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії на 2025 рік на рівні _____ грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2025 році **загальні операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали _____ грн, що **на _____ грн або _____ % більше** рівня (_____ грн), **затвердженого структурою тарифів**. При цьому, **фактичний обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на** _____ **МВт·год** або на _____ % (факт _____ МВт·год, план – _____ МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році, склало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	**грн**
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати (доходи) за Договором ІТС	
на повернення залучених кредитних коштів	
витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи	
фінансові витрати, що враховані в тарифі	
паспортизація об'єктів	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	

внески на регулювання	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
плата за оренду	
атестація робочих місць	
медогляд	
фіксований місячний платіж _____	
представницькі витрати	
плата за ліцензовану діяльність	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році складає _____ грн:

Статті витрат	**тис. грн**
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
витрати на охорону праці	
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
витрати на відрядження	
плата за землю	
інші обов'язкові платежі, а саме	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
аудиторські послуги	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
інформаційно-консультаційні послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
інформаційно-обчислювальні послуги	
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
дослідження та розробки	
обов'язкові виплати по соціальних пільгах	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж _____	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
дозиметричний контроль	
витрати на передплату періодичних видань	
паркування та стоянка	
інші витрати	
ВСЬОГО	

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

Статті витрат	**грн**
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
плата за землю	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж _____	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника	
водопостачання та каналізація	
послуги _____ (спільне використання)	
послуги пожежної охорони	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	

витрати на охорону праці	
послуги Joint Allocation Office (JAO)	
ВСЬОГО	

<u>Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</u>

Постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» встановлено тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) на рівні ____ грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2025 році **загальні операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **склали ____ грн**, що **на ____ грн** або ____ % **менше рівня** (____ грн), **затвердженого структурою тарифів**. При цьому, **фактичний обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на ____ МВт·год** або на ____ % (факт ____ МВт·год, план – ____ МВт·год), **обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії** у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на ____ МВт·год** або на ____ % (факт ____ МВт·год, план – ____ МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році, склало **____ грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	**тис. грн**
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на охорону праці	
витрати на придбання допоміжних послуг	
фінансові витрати, що враховані в тарифі	
на повернення залучених кредитних коштів	
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи	
витрати на відрядження	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
внески на регулювання	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв’язку	
плата за оренду	
інформаційно-консультаційні послуги	
атестація робочих місць	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
дослідження та розробки	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
представницькі витрати	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році складає **_____ грн (без ПДВ):**

Статті витрат	**тис. грн**
витрати на ремонт	
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	

Витрати на врегулювання системних обмежень	
паспортизація об’єктів	
плата за землю	
інші обов’язкові платежі	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
аудиторські послуги	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об’єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
обов’язкові виплати по соціальних пільгах	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
витрати на передплату періодичних видань	
інші витрати	
ВСЬОГО	

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

Статті витрат	**тис. грн**
плата за землю	
водопостачання та каналізація	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
Щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника,	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
ВСЬОГО	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **допустило недотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів** за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики (ДРВСЕ) службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*ДРВСЕ звертає увагу, що підпунктом 16 пункту 4 Додатку 27 до* Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов*, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі –Порядок), (зі змінами) визначено підходи до розрахунку фактичних сум витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями, зокрема, «витрати на оплату праці», «сировина і матеріали» визначаються з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично).*

Слід звернути увагу, що на сторінці 129 Акта у таблиці 3.6.2 стаття «сировина та матеріали» зазначена на рівні _____ грн без врахування капіталізованих витрат (має бути _____ +_____ = _____); стаття «витрати на оплату праці» зазначена на рівні _____ грн (має бути _____ + _____+_____ = _____). Також «відрахування на соціальні заходи» мають бути перераховані з урахуванням капіталізації витрат.

Аналогічно, на сторінці 255 Акта у таблиці 3.6.72 «витрати на оплату праці» та «відрахування на соціальні заходи» мають бути перераховані з врахуванням капіталізації витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою _____ зазначило (мовою документу): «*З урахуванням службової записки Департаменту*

із регулювання відносин у сфері енергетики _____ таблиці 3.6.2 та 3.6.72 просимо вважити вірними в наступній редакції

Таблиця 3.6.2
грн (без ПДВ)

Перелік витрат	*Відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки*	*Відповідно до даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП*	*Відхилення*
1	*2*	*3*	*4=2-3*
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
послуги виробничого характеру			
сировина та допоміжні матеріали			
паливно-мастильні матеріали			
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:			
підрядним способом			
господарським способом			
витрати на електричну енергію для господарчих потреб			
витрати на охорону праці			
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Амортизація			
Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину			
Витрати (доходи) за Договором ІТС			
Інші операційні витрати			
витрати на відрядження			
*роз'їзний характер робіт**			
паспортизація об'єктів			
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:			
плата за землю			
інші обов'язкові платежі, а саме			
внески на регулювання			
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації			
послуги зв'язку			
послуги пожежної охорони			
відрахування профспілковим організаціям			
*витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)**			
страхування			
аудиторські послуги			
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші			
плата за оренду			
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги			
інформаційно-консультаційні послуги			
підготовка, перепідготовка кадрів			
атестація робочих місць			
медогляд			
інформаційно-обчислювальні послуги			
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)			
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки			
дослідження та розробки			
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3			

Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____			
Фіксований місячний платіж _____			
інші (розшифрувати)			
*одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію ** *			
утримання об'єктів соц-культурного призначення			
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту			
технічне обслуговування легкового автотранспорту			
дозиметричний контроль			
представницькі витрати			
витрати на передплату періодичних видань			
плата за ліцензовану діяльність			
інші витрати, в т.ч.:			
Паркування та стоянка			
*інші витрати**			
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)			
Витрати по постанові НКРЕКП №345			
Тимчасоивй порядок			
Коригування необхідного доходу (витрат)			
Фінансові витрати, що враховані в тарифі			
Витрати з прибутку			
прибуток (чистий прибуток)			
капітальні інвестиції			
на повернення залучених кредитних коштів			
інші витрати з прибутку			
*відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету ** *			
податок на прибуток			
Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств			
на послугу за механізмом ринкової премії			
Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»			
Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною			
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год			

Таблиця 3.6.72
грн (без ПДВ)

Перелік витрат	*Відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки*	*Відповідно до даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП*	*Відхилення*
1	*2*	*3*	*4=2-3*
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
послуги виробничого характеру			
сировина та допоміжні матеріали			
паливно-мастильні матеріали			
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:			
підрядним способом			
господарським способом			

витрати на електричну енергію для господарчих потреб				
витрати на охорону праці				
Витрати на оплату праці				
Відрахування на соціальні заходи				
Амортизація				
Витрати на послуги адміністратора розрахунків				
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку				
Витрати на врегулювання системних обмежень				
Витрати на придбання допоміжних послуг				
Інші операційні витрати				
витрати на відрядження				
*роз'їзний характер робіт**				
паспортизація об'єктів				
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків				
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:				
плата за землю				
інші обов'язкові платежі				
внески на регулювання				
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації				
послуги зв'язку				
послуги пожежної охорони				
відрахування профспілковим організаціям				
*витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)**				
страхування				
аудиторські послуги				
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші				
плата за оренду				
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги				
інформаційно-консультаційні послуги				
підготовка, перепідготовка кадрів				
атестація робочих місць				
медогляд				
інформаційно-обчислювальні послуги				
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць				
(екологічний паспорт)				
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки				
дослідження та розробки				
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3				
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____				
Фіксований місячний платіж _____				
інші (розшифрувати)				
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію				
утримання об'єктів соц-культурного призначення				
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту				
технічне обслуговування легкового автотранспорту				
дозиметричний контроль				
представницькі витрати				
витрати на передплату періодичних видань				
плата за ліцензовану діяльність				
інші витрати, в т.ч.:				
Паркування та стоянка				
*інші витрати**				
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)				
Витрати по постанові НКРЕКП №345				
Тимчасовий порядок				
Фінансові витрати, що враховані в тарифі				
Витрати з прибутку				
прибуток (чистий прибуток)				

капітальні інвестиції				
на повернення залучених кредитних коштів				
інші витрати з прибутку				
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год				
Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії				

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*В Акті в таблиці 3.6.64 на сторінці 244 наведено перелік обґрунтованих перевитрат щодо передачі електричної енергії, до складу яких включені витрати на «послуги з пожежної охорони». Вважаємо за доцільне включити до переліку обґрунтованих перевитрат на послуги з диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління (таблиця 3.6.105 на сторінці 291) також перевитрати на «послуги з пожежної охорони» у сумі _____ грн.*

… На думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтями:

«Аудиторські послуги» (передача);

«Підготовка та перепідготовка кадрів» (передача, диспетчеризація);

«Інформаційно-обчислювальні послуги» (передача);

«Інформаційно-консультаційні послуги» (передача);

«Технічне обслуговування легкового автотранспорту» (передача)

можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою _____ зазначило (мовою документу): «*Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки в підтвердження витрат надала копії первинних документів (акти приймання наданих послуг), які є додатками до Акта, за статтями витрат:*

*Аудиторські послуги на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ).***

*Підготовка та перепідготовка кадрів на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ)**.*

*Інформаційно-обчислювальні послуги на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ).***

*Інформаційно-консультаційні послуги на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ).***

*На підтвердження витрат під час перевірки за статтею «Технічне обслуговування легкового автотранспорту» НЕК «УКРЕНЕРГО» надала **оборотно-сальдові відомості** на загальну суму _____ **грн (без ПДВ).***

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ в підтвердження витрат за статтею «Технічне обслуговування легкового автотранспорту» не надала копії первинних документів (акти приймання наданих послуг).

*Таким чином, з урахуванням службової записки _____ Департаменту із врегулювання відносин у сфері енергетики за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році сума обґрунтованих перевитрат складає _____ **грн (без ПДВ)**:*

Статті витрат	*грн*
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
плата за землю	

Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
Щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника	
водопостачання та каналізація	
послуги _____	
послуги пожежної охорони	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
витрати на охорону праці	
аудиторські послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
інформаційно-обчислювальні послуги	
інформаційно-консультаційні послуги	
ВСЬОГО	

Також, з урахуванням службової записки _____ Департаменту із врегулювання відносин у сфері енергетики за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році сума обґрунтованих перевитрат складає ***_____ грн (без ПДВ):***

Статті витрат	***грн***
плата за землю	
водопостачання та каналізація	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
Щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
послуги пожежної охорони	
підготовка, перепідготовка кадрів	
ВСЬОГО	

».

За поясненнями ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Витрати за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в т.ч. 3% річних, інфляційні втрати та судовий збір***

Як зазначено в таблицях 3.6.21 та 3.6.63 Акта за результатами перевірки, перевитрати за даною статтею у частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії становлять _____ грн, у частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн ...

Водночас з урахуванням структури відхилень та їх концентрації подальший аналіз здійснено за складовими витрат, що формують переважну частину перевитрат, а саме:

судовим збором та 3% річних і інфляційними втратами, які входять до підстатті «інші витрати».

У структурі тарифу на передачу електричної енергії при плані на 2025 рік витрати за підстаттею «судовий збір» передбачені у сумі _____ грн та розраховані як валові витрати без урахування можливих доходів. Фактично відображено нетто-показник, тобто різницю між понесеними витратами та отриманими доходами за судовим збором, що становить _____ грн та сформований за рахунок витрат у сумі _____ грн і доходів у сумі _____ грн з урахуванням їх розподілу відповідно до предмета позову.

Таким чином, унаслідок часткового відшкодування витрат за рахунок отриманих доходів сформовано економію у сумі _____ грн.

Дефіцит у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році за статтею «судовий збір» обумовлений збільшенням витрат на його сплату, що пов'язано з інтенсивним розвитком правовідносин на ринку електричної енергії (з урахуванням предмета позовів), зокрема зростанням кількості подання позовних заяв, апеляційних та касаційних скарг. Планові витрати за статтею передбачені у розмірі _____ грн. Фактично відображено нетто-показник, тобто різницю між понесеними витратами та отриманими доходами за судовим збором, що становить _____ грн та

сформований за рахунок витрат у сумі _____ грн і доходів у сумі _____ грн з урахуванням їх розподілу відповідно до предмета позову.

Зазначені витрати не могли бути повністю передбачені на етапі планування, унаслідок чого перевитрати за статтею становлять _____ грн.

У структурі тарифу на передачу електричної енергії також включені витрати за складовими «3% річних» та «інфляційні втрати» по статті «Інші», що становлять _____ грн та сформовані внаслідок перевищення відповідних витрат над доходами протягом 2025 року (згідно з даними Акта перевірки, аркуш 166). У структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління витрати за відповідними складовими становлять _____ грн та також сформовані за рахунок перевищення витрат над доходами (згідно з даними Акта перевірки, аркуш 280). У складі нарахованих доходів та витрат присутні операції із взаємозаліку. Детальна інформація щодо доходів та витрат, надходжень та витрачань по судовому збору, 3% річних та інфляційним втратам наведена у Додатку 1 до цього листа.

Звертаємо увагу, що відповідно до статей 546, 549 та 625 Цивільного кодексу України 3% річних та інфляційні втрати є складовими грошового зобов'язання та способом захисту майнових прав кредитора і не мають характеру штрафних санкцій. Така правова позиція підтверджується усталеною судовою практикою Верховного Суду.

Комісії з перевірки було надано підтверджуючі документи (платіжні доручення) щодо зазначених доходів і витрат у відповідь на запит 3.6.1.

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» пропонує врахувати перевищення витрат за вказаними складовими як обґрунтовані перевитрати з урахуванням часткової економії по деяким складовим витрат даної статті тарифів, з подальшим включенням до структури тарифу (у частині тарифу на передачу – _____ грн, у частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн) відповідно до вимог статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії».».

Витрати на врегулювання системних обмежень.

Враховуючи той факт, що комісією з перевірки перевитрати на системні обмеження за 2025 рік не були визнані як обґрунтовані, а також наявність певних питань з боку Регулятора, просимо за аналогією з підходом, застосованим НКРЕКП при врахуванні витрат за 2024 рік, визнати витрати на врегулювання системних обмежень обґрунтованими у сумі _____ грн без ПДВ за результатами незалежного аудиту системних команд, наданих поза ранжиром. Такі витрати є необхідними для забезпечення надійної та безпечної роботи Об'єднаної енергосистеми України, оскільки виникають внаслідок об'єктивних технологічних обмежень, а їх неврахування призведе до недофінансування виконання функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», наданими листом від 18.06.2026 № 01/38466 (мовою документу): «*…Як зазначено в таблицях 3.6.21 та 3.6.63 Акта за результатами перевірки, перевитрати за даною статтею у частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії становлять _____ грн, у частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн (таблиці 3.6.89 та 3.6.103).*

Аналіз структури відхилень свідчить, що зазначені перевитрати сформовані переважно за рахунок складових «судовий збір», «3% річних» та «інфляційні втрати», при цьому за окремими елементами, зокрема у частині судового збору в тарифі на передачу, наявна часткова економія, сформована внаслідок відшкодування витрат за рахунок отриманих доходів.

Водночас загальний обсяг витрат за зазначеними складовими у тарифі на послуги з передачі електричної енергії сформований виходячи з фактично понесених витрат, однак суттєва їх частина у розмірі _____ грн пов'язана з виконанням спеціальних обов'язків (ПСО) відповідно до укладених договорів. Детальний розрахунок наведено у Додатку 2 (таблиця 4.4).

Зазначені витрати виникли внаслідок об'єктивних причин, зокрема недостатності коштів на ПСО, передбачених у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії у

попередніх періодах. Так, у 2023 році дефіцит коштів пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств становив _____ грн без ПДВ, у 2024 році – _____ грн без ПДВ, а пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів для приватних домогосподарств - _____ грн без ПДВ, що в сукупності призвело до накопичення заборгованості за договорами, укладеними на виконання спеціальних обов'язків.

У зв'язку з цим НЕК «Укренерго» допустило порушення строків виконання грошових зобов'язань, що, у свою чергу, зумовило у 2025 році нарахування та стягнення у судовому порядку компенсаційних платежів у вигляді 3% річних та інфляційних втрат на суму _____ грн, а також збільшення витрат на сплату судового збору до _____ грн у зв'язку зі зростанням кількості судових спорів.

Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» витрати оператора системи передачі на виконання спеціальних обов'язків підлягають покриттю виключно за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, при цьому можливість їх фінансування з інших джерел або у розмірах, відмінних від визначених структурою тарифу, законодавством не передбачена. Використання коштів поза затвердженою структурою тарифу є нецільовим, що унеможливлює їх альтернативне покриття.

Звертаємо увагу Регулятора, що отримані в 2025 році доходи ОСП від 3% річних і інфляційних від послуг з передачі електричної енергії ніяким чином не є слідством перевиставлення витрат, зазначених вище, адже є слідством недотриманням учасниками ринку платіжної дисципліни в межах установленого тарифу Регулятором (який був недостатній для витрат на ПСО від початку).

Крім того, відповідно до статті 625 Цивільного кодексу України 3% річних та інфляційні втрати є складовою грошового зобов'язання та мають компенсаційний, а не штрафний характер, що підтверджується усталеною судовою практикою Верховного Суду.

З огляду на викладене, просимо врахувати перевищення витрат за зазначеними складовими як економічно обґрунтовані при формуванні тарифів з подальшим включенням до їх структури у частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії – _____ грн, у тому числі: 3% річних та інфляційні втрати – _____ грн, судовий збір – _____ грн, відповідно до вимог статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії».».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», наданими листом від 18.06.2026 № 01/38466 (мовою документу): «…*НЕК «Укренерго» наполягає на врахуванні витрат за наступними статтями як обґрунтованих, передбачених постановою НКРЕКП від 17.03.2022 № 345, а саме:*

***1. Послуги зв'язку**. Дані витрати виникли внаслідок необхідності забезпечення безперебійного функціонування каналів зв'язку, зокрема:*

- Витратами у сумі _____ грн на послуги супутникового зв'язку (Starlink), які з травня 2025 року надаються на платній основі (до цього послуги отримувались безкоштовно) та використовуються для забезпечення стійких каналів передачі даних і диспетчерського зв'язку;

- Витратами у сумі _____ грн на організацію та використання резервних каналів передачі даних …, що забезпечують необхідний рівень надійності та автономності зв'язку в умовах пошкодження інфраструктури.

Загальна сума відхилення, що підпадає під положення постанови № 345, становить _____ грн, у тому числі: за тарифом на послуги з передачі електричної енергії – _____ грн та за тарифом на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн. Всі первинні документи надавалися комісії з перевірки. З урахуванням наведеного, НЕК «Укренерго» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат за зазначеною статтею до складу економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із виконанням постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами).

2. Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу. Для реконструкції підстанцій НЕК «Укренерго» за міжнародним контрактом було закуплено …, монтаж якого мав здійснюватися після завершення будівництва спеціальних споруд. Восени 2022 року внаслідок

атак рф на об'єкти Компанії збудовані споруди зазнали критичних ушкоджень, що унеможливило монтаж зазначеного обладнання…

Відмова від перевезення створювала б ризик втрати технічної придатності обладнання для подальшого використання за призначенням під час реконструкції об'єктів НЕК «Укренерго».

Комісії з перевірки були надані скан-копії всіх підтверджуючих документів на визнання витрат за транспортними послугами, зокрема: договір та акти здачі-приймання робіт (надання послуг) до нього, в яких зазначено що перевозиться.

З урахуванням вищевикладеного, НЕК «Укренерго» повторно звертається з проханням визнати витрати на транспортні послуги з перевезення … за період січень–травень 2025 року у сумі _____ грн (без ПДВ) (у частині тарифу на послуги з передачі — _____ грн, у частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління — _____ грн) обґрунтованими витратами відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП № 345.

3. Інші витрати (нестачі і втрати від псування цінностей). *До складу витрат компанії, пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури та наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони, передбачених постановою НКРЕКП від 17.03.2022 № 345, НЕК «Укренерго» віднесено: вартість товарно матеріальних цінностей, які знищених або пошкоджених внаслідок бойових дій, що підтверджується відповідними актами огляду та актами на списання товарно матеріальних цінностей; вартість переданих на користь Збройних Сил України ТМЦ, у тому числі пального, яке було примусово відчужене, вилучене або залучене під час мобілізаційних заходів. Просимо врахувати обґрунтованими зазначені витрати у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії витратами у сумі _____ грн, у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн.*

Звертаємо увагу, що у підтвердження знищення або пошкодження ТМЦ внаслідок бойових дій були надані первинні документи, у тому числі акти обстежень об'єктів із зазначенням причин пошкоджень та фотофіксацією пошкоджень.

З урахуванням вищевикладеного, НЕК «Укренерго» повторно звертається з проханням визнати інші витрати (нестачі і втрати від псування цінностей) у сумі _____ грн (без ПДВ) (у частині тарифу на послуги з передачі — _____ грн, у частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління — _____ грн) обґрунтованими витратами відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП № 345.

Додатково звертаємося до НКРЕКП з проханням передбачити в проєкті постанови необхідність проведення додаткового дослідження питання визнання обґрунтованості витрат за період вересень–грудень 2025 року за наступними статтями: відрахування профспілковим організаціям, обов'язкові виплати за соціальними пільгами та витрати на охорону праці та витрати за статтею «Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу» за 2025 рік . Зазначена необхідність обумовлена тим, що Компанією надано в повному обсязі підтвердні документи та роз'яснення щодо походження, можливих джерел покриття та економічної сутності витрат за вказаними статтями, що потребує їх додаткового опрацювання та належної оцінки.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «***Щодо визнання необґрунтованими витрат, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345***

Щодо послуги зв'язку

НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки надала копії договорів на послуги телефонного зв'язку та передачі даних, надання послуг необмеженого Інтернету за супутниковою технологією для об'єктів НЕК «Укренерго», електронні комунікаційні послуги (телекомунікаційні), послуги супутникового зв'язку, послуги з передачі даних корпоративною та технологічною мережею, послуги з передачі даних MPLS L2 між АУ НЕК «УКРЕНЕРГО»,

послуги доступу до супутникового Інтернету Starlink за січень – серпень 2025 року на загальну суму _____ ***грн (без ПДВ),*** *про що зазначено у таблиці 3.6.59 Акта №91.*

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 ***не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що понесені витрати мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.***

Таким чином, витрати послуги зв'язку за січень-серпень 2025 року, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо транспортних послуг

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала копії договорів та актів на перевезення та послуги вантажників за січень – травень 2025 року у сумі _____ ***грн. (без ПДВ),*** *про що зазначено у таблиці 3.6.54 Акта №91.*

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 ***не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що понесені витрати мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.***

Таким чином, транспорті послуги за січень-серпень 2025 року, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо інших витрат

НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 не надала належного та документального підтвердження знищення матеріалів внаслідок обстрілу. Надані матеріали не містять інформації щодо самих матеріалів, а саме, складські облікові документи, прибуткові документи, що підтверджують наявність матеріалів до події, інвентаризаційні описи, відсутні підтверджуючи документи компетентних органів щодо факту обстрілу та його наслідків у місці знаходження відповідних матеріалів, які б дозволили ідентифікувати втрати, що виникли внаслідок воєнних дій.

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 не надала документального підтвердження щодо факту передачі на користь Збройних Сил України ТМЦ, у тому числі пального, яке було примусово відчужене, вилучене або залучене під час мобілізаційних заходів.

Таким чином, знищені матеріали та матеріали передані на користь ЗСУ, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо витрат на оренду

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала комісії з перевірки договори, акти на оренду складських приміщень та Послуги вантажопідіймальних механізмів за січень – серпень 2025 року на загальну суму _____ ***грн (без ПДВ)***

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 ***не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що понесені витрати мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.***

Таким чином, витрати на оренду за січень-серпень 2025 року, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо витрат на відрядження

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала копії наказів та кошториси витрат на відрядження за січень – липень 2025 року у сумі _____ ***грн. (без ПДВ).***

Комісія з перевірки зазначає, *НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що* ***відрядження керівників проєктів, представників відділу роботи з донорами для визначення та погодження для підписання меморандумів та договорів з підрядниками або донорськими організаціями про забезпечення компанії кредитними або грантовими коштами, відрядження представника компанії (керівник проєкту) на отримання, підписання акту передачі обладнання та відрядження представників компанії для супроводу представників аудиторських груп, комісій у сумі _____ грн (без ПДВ)*** *мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.*

Таким чином, витрати на відрядження за січень-серпень 2025 року, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо послуг з послуг з визначення концентрації нафтопродуктів

НЕК «УКРЕНЕРГО» копію договору _____ з _____ на "71610000-7 Послуги з випробувань та аналізу складу і чистоти Визначення концентрації нафтопродуктів у водооливній суміші (трансформаторній) на енергооб'єктах НЕК «Укренерго»" та акти виконаних робіт за квітень-травень 2025 року на загальну суму _____ ***грн (без ПДВ).***

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що понесені витрати мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.

Таким чином, витрати на послуги з визначення концентрації нафтопродуктів за період квітень-травень 2025 року у сумі _____ грн. (без ПДВ), відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо послуг з утилізації виробничих відходів

НЕК «УКРЕНЕРГО» копію договору _____ з _____ на Послуги зі збирання, транспортування та подальшого безпечного поводження з водооливною сумішшю (водою забрудненою нафтопродуктами) на ПС _____ та акти виконаних робіт за січень 2025 року від 07.11.2025 №11 на загальну суму _____ ***грн (без ПДВ).***

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що понесені витрати мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.

Таким чином, витрати на послуг з утилізації виробничих відходів за січень 2025 року у сумі _____ грн. (без ПДВ), відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо послуг з охорони об'єктів

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала копію договору з _____ _____ _____ щодо надання охоронних послуг об'єкту ПС _____ та копію договору _____ з _____ _____ та акти наданих послуг за січень – серпень 2025 року на загальну суму _____ ***грн (без ПДВ).***

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що понесені витрати мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.

Таким чином, витрати на послуг з охорони за січень-серпень 2025 року у сумі _____ грн. (без ПДВ), відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо інформаційно-консультаційних послуг

НЕК «УКРЕНЕРГО» копії договорів щодо надання інформаційних послуг за січень – серпень 2025 року на загальну ***суму _____ грн (без ПДВ).***

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листами від 27.05.2026 № 01/33945 та від 18.06.2026 № 01/38466 не надала належних обґрунтувань, які б підтверджували, що понесені витрати мають безпосередній зв'язок із наслідками військових дій або виникнення саме внаслідок військових дій та відповідають вимогам пункту 1 Постанови №345.

Таким чином, витрати інформаційно-консультаційних послуг за січень-серпень 2025 року у сумі _____ грн. (без ПДВ), відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 не вважаються обґрунтованими витратами.

Щодо обґрунтованості витрат за період вересень–грудень 2025 року

Комісія з перевірки зазначає, вимогами пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 визичено вичерпний перелік витрат, який за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг можливо вважати обґрунтованими, а саме, ***витрати пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів, пов'язаних з евакуацією працівників з територій, де ведуться (велися) бойові дії, здійснені за рахунок чистого доходу (прибутку), отриманого від ліцензованої діяльності, додатково отриманого доходу або економії витрат, за умови надання НКРЕКП документів, що підтверджують ці витрати, та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел.***

Комісія з перевірки зазначає, витрати зазначені у таблиці 3.6.61 Акта №91 не передбачені вимогами пункту 1 Постанови НКРЕКП №345 (у редакції, що діяла до 13.01.2026).

Таким чином, витрати зазначені у таблиці 3.6.61 Акта №91 комісія з перевірки вважає не обґрунтованими.

Таблиця 3.6.61 Акта №91

відрахування профспілковим організаціям:	
Меморіали загиблим енергетикам	
Харчування співробітників	
Виплата на _____	
обов'язкові виплати по соціальних пільгах:	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
Допомога (Нецільова благодійна - сім'ї учасника бойових дій)	
Допомога (Нецільова благодійна -учасник бойових дій)	
Компенсація витрат на оплату проживання працівників	
Нецільова благодійна допомога сім"ї померлого працівника	
Щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника	
Витрати на охорону праці (модульні укриття)	
Витрати на охорону праці та техніку безпеки	
Оренда	
Відрядження	
Оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації	
Списані ТМЦ	
Знищені ТМЦ	

	Інформаційно-консультаційні послуги	
	Витрати на підготовку кадрів	
	Послуги зв'язку	
	ВСЬОГО	

».

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

7	**підпункту 58 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	яким встановлено обов'язок ліцензіата використовувати доходи від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії». *(пункт 3.9 Акта № 91, стор. 323-324)*

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 18.03.2025 № 399 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 19.08.2025 № 1261 та від 16.12.2025 № 2116 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 березня 2025 року № 399» **схвалено,** зокрема, **обсяг джерела фінансування** Інвестиційної програми Товариства на 2025 рік «**Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж**» в розмірі **_____ грн (без ПДВ).**

Перевіркою встановлено, що **фактично** протягом 2025 року НЕК «УКРЕНЕРГО» **профінансовано заходи** Інвестиційної програми 2025 року за **рахунок доходу від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж** на суму **_____ грн (без ПДВ).**

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики **службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «***Відповідно до пункту 11[6] розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, у зв'язку з введенням Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року N 64/2022, затвердженого Законом Україні "Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року N 2102-IX, воєнного стану в Україні, кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, використовуються для таких цілей: зокрема:*

40 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Гарантований покупець зобов'язаний перерахувати кошти, отримані відповідно до цього абзацу, суб'єкту господарювання, який здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях, та суб'єктам господарювання, що входять або входили у попередні періоди до складу балансуючої групи гарантованого покупця, пропорційно до заборгованості, що існує перед ними;

10 відсотків - на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії.

Доцільно додати новий підпункт ...для дослідження під час подальшої перевірки діяльності ОСП повного виконання вимог законодавства в частині надходження та повного спрямування коштів, отриманих у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину.».

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

8	**підпункту 60 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання;
	пункту 2.6 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є Додатком 12 до Кодексу системи передачі (далі – Порядок)	яким встановлено, що пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації тощо); 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу; 4) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, комерційні пропозиції тощо; технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку; схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації; 5) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин; 6) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП із зазначенням очікуваного

		результату виконання цього заходу. До заходів ІП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу; 7) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). По заходах із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки, пояснювальна записка повинна містити таку інформацію: ціль закупівлі транспортного засобу; підрозділ, в який закуповується транспортний засіб; тип нового транспортного засобу; опис характеристик, технічних параметрів та комплектації, яким мають відповідати нові транспортні засоби, для виконання своїх функцій; порівняльний аналіз обраного типу транспортного засобу та ще 2-х його аналогів на предмет економічної та технічної доцільності для виконання заявлених функцій; 8) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП;
	пункту 2.7 Порядку	яким встановлено, що ОСП додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. Обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії

		проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; 6) відповідні програми/концепції розвитку, у тому числі програми заміни дефектного обладнання, що містять перелік запланованих за роками заходів, у разі їх наявності. По заходах, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових організацій, ОСП додатково надає «Таблицю цін на обладнання», що є додатком до відповідних договорів;
	пункту 4.1 Порядку	яким встановлено обов'язок ліцензіата виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;
	пункту 4.4 Порядку	яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5% ОСП може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів; *(пункт 3.11 Акта № 91, стор. 325-452)*

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої НКРЕКП Інвестиційної програми на 2025 рік

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік (далі – ІП 2025) схвалена постановою НКРЕКП від 18.03.2025 № 399 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 19.08.2025 № 1261 та від 16.12.2025 № 2116 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 березня 2025 року № 399» на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2025 у редакції постанови НКРЕКП від 16.12.2025 № 2116 наведена в таблиці:

Джерела фінансування	**тис. грн (без ПДВ)**
Амортизація	
Прибуток на капітальні інвестиції	
Кредитні кошти	
Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії	
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році	
Усього	

Відповідно до звіту з виконання ІП, **фактично профінансовано заходів** ІП 2025 на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, **недофінансування** складає _____ **грн** (без ПДВ).

План освоєння на 2025 рік становить _____ **грн** (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт **рівень освоєння** коштів склав _____ **грн** (без ПДВ) або _____ **%.**

План уведення в експлуатацію на 2025 рік складає _____ **грн** (без ПДВ), при цьому **фактично введено основних засобів** наростаючим підсумком на суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ % до планового показника.

Фактичне наповнення джерела ІП 2025 «Кредитні кошти» при плані _____ грн (без ПДВ) склало _____ **%, на фінансування** заходів ІП 2025 Ліцензіатом було **направлено кредитні кошти у розмірі _____ грн** (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІП 2025 за рахунок кредитних коштів** становить **_____ грн (без ПДВ).**

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2025 згідно звіту в розрізі напрямків інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Напрямок	**Профінансовано**				**Виконано робіт відповідно до актів (освоєно)**				**Уведено в експлуатацію ОЗ**			
	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%
1	2	3	4=3-2	5=3/2*100	6	7	8=7-6	9=7/6*100	10	11	12=11-10	13=11/10100
Всього по ІП												

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2025 в розрізі джерел фінансування інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн(без ПДВ)

Джерело фінансування	**Профінансовано**			**Виконано робіт відповідно до актів (освоєно)**			**Уведено в експлуатацію ОЗ**		
	План	**Факт**	**Відхилення**	**План**	**Факт**	**Відхилення**	**План**	**Факт**	**Відхилення**
1	2	3	4=3-2	5	6	7=6-5	8	9	10=9-8
Всього по ІП									

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2025 в розрізі структурних підрозділів (ТУОМ) наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Підрозділ	План фінансування	Факт фінансування	Відхилення	Недофінансування				Перевитрати	*в т.ч. більше 5% від плану*
				Всього	Повністю не профінансовані	Частково не профінансовано	*в т.ч. економія*		
1	2	3	4=3-2	5=6+7	6	7	*8*	9	10
Усього									

Проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2025 встановлено наступне:

1. **Повністю не профінансовано 61 захід** ІП 2025 на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ).

2. **Профінансовано частково 104 заходи** ІП 2025 на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ).

3. **Загальні перевитрати по 24 заходам** ІП 2025 склали _____ **грн** (без ПДВ).

4. **Перевитрати фінансування** на суму **понад 5%** становили _____ **грн** (без ПДВ).

5. ІП 2025 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені **«Кредитні кошти»** у розмірі _____ грн (без ПДВ). Ліцензіатом **профінансовані** дані заходи на суму _____ **грн** (без ПДВ), або _____**%** від планового показника, **недофінансування** становить _____ **грн** (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів» у 2025 році становить _____ **грн** (без ПДВ) або _____**%** від фактичного фінансування.

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2025 встановлено наступне.

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінан-совано	освоєно	введено в експлуатацію		
1							
2							
3							
Всього							

Запланований обсяг без урахування кредитних коштів складає _____ **грн** (без ПДВ), **факт фінансування** _____ **грн** (без ПДВ) або _____ **% від плану.**

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2025 **за рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії**, склала _____ **грн (без ПДВ)**, **залишок економії** з урахуванням перевитрат становить _____ **грн (без ПДВ)**, розрахунок наведений в таблиці:

Передача електричної енергії

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.

Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 385 одиниць, кількість виконаних заходів – 323 одиниці, кількість виконаних заходів – 186 одиниць – 57,59%.

Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми за рахунок коштів тарифу на послуги передачі електричної енергії:

Заплановано – _____ грн. (без ПДВ).

Профінансовано – _____ (_____ – _____) _____ грн. (без ПДВ), де _____ грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією.

Таким чином, сума коштів недофінансування ІП за 2025 рік за рахунок коштів тарифу на **передачу електричної енергії** становить:

_____– _____= _____ **грн (без ПДВ).**

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2025 **за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**, склала _____ **грн** (без ПДВ), **залишок економії** з урахуванням перевитрат становить _____ **грн** (без ПДВ), розрахунок наведений в таблиці:

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – 101 одиниць, кількість виконаних заходів – 53 одиниць – 52,48%.

Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми за рахунок коштів тарифу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

Заплановано – _____ грн (без ПДВ)

Профінансовано – _____ (_____ – _____) _____ грн (без ПДВ), де

0,00 тис. грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією.

Таким чином, сума коштів недофінансування ІП за 2025 рік за рахунок коштів тарифу на послуги з **диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** становить:

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ).

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік», НЕК «УКРЕНЕРГО» була з**обов'язана надати до НКРЕКП 29.09.2025 Інвестиційну програму на 2026 рік** з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом** _____ **надала** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, відсутній схвалений План розвитку системи передачі на 2026-2035 роки, не було надано у повному обсязі обґрунтовуючи матеріали до окремих заходів ІП (проєктно-кошторисну документацію, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), необґрунтовано доцільність включення окремих заходів, що суперечить вимогам пунктів 2.6 - 2.7 Порядку, про що було повідомлено НЕК «УКРЕНЕРГО» листами НКРЕКП _____ _____, зокрема:

- невідповідності окремих заходів проєкту Плану розвитку системи передачі на 2026-2035 роки;

- необґрунтованості включення окремих заходів до складу проєкту ІП на 2026 рік;

- відсутні по окремих заходах обґрунтовуючих матеріалів, відповідно до пунктів 2.7 Порядку, зокрема, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, дефектних актів (актів оцінки технічного стану), завдань на проектування, проєктно-кошторисної документації (інформаційна модель кошторису);

- невідповідності опису робіт у пояснювальній записці по окремих заходах проєкту ІП на 2026 рік, схваленій на ІП на 2025 рік з урахуванням змін;

- не надана скоригована відповідно до зауважень пояснювальна записка по підрозділу «Будівництво та ремонт»;

- не враховані зауваження щодо недоцільності включення окремих заходів до проєкту ІП;

- не приведено у відповідність із схваленим Планом розвитку системи передачі на 2026-2035 роки обсяги робіт та фінансування по заходу _____ _____

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Твердження комісії щодо надання до НКРЕКП Інвестиційної програми на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену неналежним чином, є помилковим.*

Комісія помилково посилається на лист НКРЕКП _____, яким були надані зауваження виключно до ПРСП на 2026-2035 роки.

Листами НКРЕКП _____ та _____ були надані зауваження фахівців НКРЕКП до проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік в рамках захисту вказаного проєкту відповідно до ***абзацу 2 пункту 3.3 та пункту 3.4*** *Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми Оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі.*

«У разі наявності зауважень та пропозицій до поданої ІП Регулятор інформує про це ОСП».

«Подані ОСП протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.»

Крім того, якби проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік був не належно оформленим, то відповідно до ***абзацу 1 пункту 3.3*** *його було б відправлено Регулятором на доопрацювання:*

"У разі встановлення Регулятором невідповідності ІП вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування вона до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання ОСП".

Листами НЕК "Укренерго" _____, _____ , _____було повністю спростовано всі зауваження та надано додаткові пояснення, а також надано до НКРЕКП скоригований примірник ІП 2026, і як наслідок, на відкритому засіданні НКРЕКП від 10.02.2026 було схвалено проєкт постанови "Про схвалення Інвестиційної програми НЕК "Укренерго" на 2026 рік, а 3 березня 2026 року постановою НКРЕКП від 03.03.2026 № 318 було схвалено Інвестиційну програму НЕК "Укренерго" на 2026 рік.

Крім того, ***підпунктом 60 пункту 2.3*** *Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, на який посилається комісія, встановлено:*

60) щороку до 01 травня відповідно до порядку, затвердженого НКРЕКП, розробляти та подавати на схвалення НКРЕКП план розвитку системи передачі на наступні 10 років, *що не має ніякого відношення до розробки проєкту Інвестиційної програми.*

Тому, твердження щодо порушення вимог: ***підпункту 60 пункту 2.3*** *Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,* ***пунктів 2.6 та 2.7 Порядку*** *розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми Оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, є таким, що не відповідає дійсності.».*

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 18.06.2026 № 01/38347 (мовою документу): «*Інвестиційною програмою на 2025 рік, схваленою постановою НКРЕКП*

від 18.03.2025 №309 (у редакції постанови НКРЕКП від 19.08.2025 №1261) було передбачено фінансування об`єкту _____ за джерелом «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» у сумі _____ грн (без ПДВ). Загальний план у розмірі _____ грн. по зазначеному об'єкту складався з наступних джерел:

- Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж - грн.

- Амортизація – _____ грн.

- Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2024 році – _____грн.

Інвестиційною програмою на 2025 рік, схваленою постановою НКРЕКП від 18.03.2025 №309 (у редакції постанови НКРЕКП від 16.12.2025 №2116) обсяг фінансування об`єкту _____ за джерелом «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» було зменшено до _____ грн. (без ПДВ). Загальний план по об'єкту у розмірі _____ грн. складався з наступних джерел:

- Дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж -_____ грн.

- Прибуток – _____ грн.

- Амортизація – _____ грн.

- Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2024 році – _____ грн.

У зв`язку з тим, що на момент схвалення змін до Інвестиційної програми на 2025 рік постановою НКРЕКП від 16.12.2025 №2116, за звітний період на виконання ІП за рахунок джерела «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» вже було фактично профінансовано _____ грн. (без ПДВ), або _____ грн. (з ПДВ), що зафіксовано в Акті планової перевірки дотримання ліцензійних умов (стор.355), НЕК «Укренерго» була змушена провести рекласифікацію платежів у сумі _____ грн. (без ПДВ) та змінити джерело фінансування з «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» на «прибуток» та «амортизація».

Таким чином, фактичне фінансування за джерелом «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» склало _____ грн. (_____ -_____), що відображено у звіті з виконання ІП 2025.

Перерахування коштів на рахунок _____ у сумі рекласифікованих платежів в розмірі _____ грн (без ПДВ) або _____ грн (з ПДВ) було здійснено 11.03.2026 року з огляду на стан ліквідності та фінансової спроможності. Оскільки ліквідність НЕК «Укренерго» у період з дати постанови НКРЕКП від 16.12.2025 №2116 до початку березня 2026 року була вкрай низькою, здійснення такого перерахування коштів раніше ніж 11.03.2026 мало б критичний вплив на фінансову спроможність НЕК «Укренерго» забезпечити належне фінансування першочергових витрат, які передбачені тарифом на передачу електроенергії, в першу чергу щодо здійснення видатків на закупівлю техвтрат, аварійно-відновлювальні роботи, фінансування аварійної допомоги тощо.

Враховуючи вищенаведене, просимо:

1. Зарахувати по зазначеному заходу суму профінансованих в результаті рекласифікації тарифних коштів в обсязі _____ грн. як виконання;

2. Скоригувати суму невиконання ІП на 2025 рік, зменшивши її на _____ грн., де: _____ грн. – фінансування за рахунок тарифних коштів, а _____ грн. - помилково включена сума ПДВ до суми невиконання ІП;

3. Скасувати у фінальному розмірі штрафу п.7 в сумі 229 500 тис. грн.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 18.06.2026 № 01/зазначено (мовою документу): «*Інвестиційною програмою на 2025 рік, схваленою постановою НКРЕКП від 18.03.2025 № 399 (у редакції постанови НКРЕКП від 16.12.2025 № 2116) передбачено*

фінансування об'єкту _____ видачі потужності плавучої електростанції _____ до місця приєднання з ПЛ _____ _____» в сумі _____ грн…

У 2025 році захід був включений до Інвестиційної програми (постанова НКРЕКП від 16.12.2025 № 2116) в обсязі _____ грн. для виконання будівельних робіт силами ВП «Будівництво і ремонт» НЕК «Укренерго», про що зазначено у пояснювальній записці по даному заходу.

З урахуванням цієї умови отпимізовано та визначено планові суми фінансування по даному заходу, у тому числі серед іншого було вилучено в повному обсязі фінансування витрат на заробітну плату.

Обсяг виконання по об'єкту відповідно до актів виконаних робіт, наданих комісії з перевірки, склав _____ грн., в тому числі: будівельні роботи виконано на суму _____ грн., змонтовано обладнання на суму _____ грн., проведено експертизу на суму _____грн. Відповідно до методики, яка застосовувалася Регулятором при визначенні планових обсягів фінансування, до обсягу показника фактичного фінансування було включено суму _____ грн., в тому числі будівельні роботи на суму _____ грн., придбання обладнання на суму _____ грн.

Також, Інвестиційною програмою на 2025 рік, схваленою постановою НКРЕКП від 18.03.2025 №, було заплановано виконати будівельні роботи по об'єкту _____ _____ _____ побудована та введена в експлуатацію в 1965 році. За понад 60 років експлуатації опори № _____ зазнали суттєвих ушкоджень, знаходилися в незадовільному стані, мали значну кількість наскрізних отворів внаслідок корозії металоконструкцій…

По даному заходу ВП «Будівництво і ремонт» відповідно до актів виконаних робіт, наданих комісії з перевірки, сума фактичного виконання робіт склала _____ грн., з них будівельні роботи - _____ грн. та придбання обладнання - _____ грн. Відповідно до методики, яка застосовувалася Регулятором при визначенні планових обсягів фінансування, до обсягу показника фактичного фінансування було включено робіт на загальну суму _____ грн., в тому числі - будівельні роботи на суму _____ та придбання обладнання на суму _____ грн.

За результатами планової перевірки по зазначених заходах роботи на загальну суму 16 _____ грн., виконані силами ВП «Будівництво і ремонт», зараховані як невиконання «у зв'язку із відсутністю підтвердних документів щодо проведеного фінансування грошовими коштами», у зв'язку із чим надаємо додаткові матеріали, які підтверджують фактичне виконання зазначених заходів. Просимо їх розглянути та зарахувати роботи, виконані господарським способом, як виконання інвестиційної програми.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ повідомив (мовою документу): *«Згідно з Поясненнями, змінами до Інвестиційної програми (далі – ІП) на 2025 рік, схваленими постановою НКРЕКП від 19.08.2025 №1261, було передбачено фінансування заходу _____ _____ (далі – Захід) за джерелом «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» у сумі _____ грн (без ПДВ).*

Разом з цим, Компанія зазначила, що змінами до ІП на 2025 рік, схваленими постановою НКРЕКП від 16.12.2025 №2116, обсяг фінансування Заходу за джерелом «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» було зменшено до _____ грн. (без ПДВ).

При цьому, відповідно до Пояснень, на момент схвалення змін до ІП на 2025 рік постановою НКРЕКП від 16.12.2025 №2116, за звітний період на виконання ІП за рахунок джерела «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних

електричних мереж» вже було фактично профінансовано _____ грн. (без ПДВ), або _____ грн. (з ПДВ), що зафіксовано на сторінці 355 Акта.

У зв'язку з цим, НЕК «Укренерго» було проведено рекласифікацію платежів у сумі _____ грн. (без ПДВ) та зміну джерела фінансування з «дохід, отриманий від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж» на «прибуток» та «амортизація», про що зазначено у Поясненнях.

Крім того, згідно з Поясненнями, станом на 11.03.2026 кошти у сумі рекласифікованих платежів в розмірі _____ грн (без ПДВ) було перераховано на рахунок _____ .

Звертаємо увагу, що оцінка правомірності здійсненої рекласифікації платежів, зазначених у Поясненнях, не належать до компетенції Департаменту.

Проте зазначаємо, що, з метою прийняття виваженого рішення за результатом здійсненого заходу контролю, з урахуванням пропозицій НЕК «Укренерго», зазначех у Поясненнях, Департамент не заперечує проти дослідження питання щодо стану виконання Заходу, з урахуванням здійсненої рекласифікації платежів, що відбулася 11.03.2026, під час здійснення заходу контролю діяльності Компанії у відповідному звітному періоді.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2025 році не забезпечено виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

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

9	**пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку,**	яким встановлено, що інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил;
	пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку	яким встановлено, що техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації. *(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 565-566)*

Щодо порядку подання учасниками ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ.

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 унеможливлює відпуск/відбір електричної енергії та/або надання допоміжних послуг (далі – 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. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.

За даними, наданими НЕК «УКРЕНЕРГО», інформація про подані ППБ/постачальниками ДП декларації про неготовність була врахована в планових графіках відпуску самими

ППБ/постачальниками ДП, які в свою чергу підтверджуються ОСП. Зазначене свідчить про те, що ОСП отримав актуальну інформацію щодо доступної потужності генеруючих одиниць. Також ряд ППБ/постачальників ДП протягом 2025 року додатково листами надавали більш деталізовану інформацію щодо вищезгаданої недоступності.

Разом з цим, відповідно до пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку, у частині балансуючого ринку ОСП зобов'язаний:

1) збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;

2) здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ);

3) здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ;

4) здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;

5) керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;

6) формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;

7) **відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;**

8) управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему;

9) публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуючого ринку та відповідних диспетчерських команд;

10) пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур;

11) здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами.

Відповідно розділу VIII Правил ринку, учасники ринку, що представляють генеруючі одиниці та/або одиниці надання допоміжних послуг зобов'язані подавати декларації про неготовність для цих генеруючих одиниць та декларації про намір зупинити нормальне функціонування генеруючих одиниць. У свою чергу ППБ мають постійно актуалізовувати, зазначені дані у техніко-економічній декларації ППБ.

Техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації.

Положеннями пунктів 8.4.1, 8.4.2 та 8.4.4 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.

Зазначена інформація є необхідною для оцінки енергетичного балансу (наприклад, випадки необхідності додаткового резерву), а також для планування оцінки балансу системи (зокрема відхилення напруги і системні обмеження). Таким чином, інформація повинна бути доступна для кожної ТКО.

Інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил.

Комісія з перевірки зазначає, що **ліцензіатом не надано інформації щодо порядку врахування інформації**, що міститься у техніко-економічних деклараціях учасників ринку під час виконання ОСП функцій, визначених Правилами ринку.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): « *Виробники / ППБ інформують ОСП про готовність / неготовність електрогенеруючого обладнання шляхом подання оперативних заявок в межах взаємодії між виробником та диспетчерами ОСП (на даний час ним є програмний комплекс АСУРЕО) та подання графіків відпуску/відбору відповідно до вимог Правил ринку (графіки PRS) шляхом завантаження в систему MMS згідно Інструкції щодо формування PRS, розміщеної на вебсайті НЕК.*

Врегулювання питання щодо пунктів 8.4.4 та 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, у частині доступності для ОСП у будь-який час техніко-економічних декларацій та врахування

інформації, потребують додаткових змін до Правил ринку, які передбачають зміну підходу, зокрема, до формування ППБ декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій.

У частині питання форми та формату подання декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій повідомляємо, що відповідні пропозиції НЕК «Укренерго» вже були надані НКРЕКП листом _____ у складі проєкту змін до Правил ринку в частині впровадження механізму передиспетчеризації. Зазначені пропозиції, зокрема, передбачали врегулювання питання подання відомостей про неготовність, доступну/недоступну потужність та технічні параметри роботи обладнання через відповідні графіки відпуску/відбору та програмні засоби, що забезпечують автоматизований збір і обробку такої інформації.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Щодо порядку подання учасниками ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ*

Відповідно до частини другої статті 2 Закону про ринок, у чинній протягом 2025 року редакції, основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, зокрема Правилами ринку.

Відповідно до частини третьої статті 2 Закону про ринок, у чинній протягом 2025 року редакції, Правила ринку є нормативно-правовим актом, який визначає порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до цих Правил, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України.

Відповідно до частини третьої статті 33 Закону про ринок, ОСП зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, в тому числі й Правил ринку.

Розділом VIII Правил ринку визначено, що техніко-економічні декларації та декларації про неготовність використовуються ОСП при визначені доступного складу обладнання, при визначенні спроможності виконати команду ППБ, для оцінки енергетичного балансу, для планування оцінки балансу системи, для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання Правил ринку.

Щодо пропозицій, наданих Ліцензіатом у складі проєкту змін до Правил ринку в частині впровадження механізму передиспетчеризації, може бути доцільним удосконалення порядку отримання інформації щодо поданих графіків ППБ, водночас, виключення положень щодо подання декларацій із зазначенням складу обладнання і його технічних характеристик є недоцільним.

У свою чергу, 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 ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

10	**пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку**	у частині забезпечення дискретності активацій пропозиції ППБ під час балансування в реальному часі *(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 566-567)*
Щодо некоректної роботи програмного інформаційного комплексу «Market Managment		

System» (СУР).

Відповідно до положень глави 1.11 розділу І Правил ринку СУР забезпечує:

1) прогнозування загального навантаження;

2) проведення аукціонів на придбання ДП;

3) повідомлення результатів аукціонів на ДП;

4) адміністрування графіків виробництва/споживання;

5) подання пропозицій на балансуючу електричну енергію;

6) проведення розрахунків за небаланси електричної енергії;

7) видачу ОСП команд з балансування в режимі реального часу ППБ;

8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій сторони, відповідальної за баланс (далі – СВБ) та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;

9) обмін інформацією з учасниками ринку і функціонування необхідних баз даних;

10) ведення реєстрів учасників ринку з можливістю зазначення відповідних ролей;

11) інтерфейс і зв'язок з програмним забезпеченням РДН і ВДР, якими управляє ОР;

12) інтерфейс і зв'язок з системою прогнозування виробництва електричної енергії з ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, що працює в режимі, близькому до реального часу, управління якою здійснює гарантований покупець;

13) інтерфейс з системою диспетчерського управління і збору даних (SCADA);

14) інтерфейс та зв'язок з платформою моніторингу Регулятора;

15) інтерфейс та зв'язок з платформою прозорості ENTSO-E;

16) формування даних для актів купівлі-продажу.

ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. СУР повинна повністю відповідати операціям, передбаченим Правилами ринку.

СУР повинна відповідати загальноприйнятим принципам застосовної комерційної практики, бути заснована на сучасних, придатних та надійних інформаційних та комунікаційних технологіях та відповідати вимогам безперебійної роботи, підвищеної надійності та цілісності збереження даних.

ОСП забезпечує безперебійне функціонування СУР.

При цьому, положеннями пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку встановлено **дискретність у розмірі 1 МВт**, як одну з характеристик активацій пропозицій ППБ на балансуючому ринку.

Відповідно до зазначеного, СУР має забезпечувати можливість дискретної активації пропозицій на балансуючу електричну енергію, що подаються ППБ без мітки неподільності.

Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у системі управління ринком забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Разом з цим, під час дослідження виконання положень Правил ринку щодо дотримання пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, у частині причин встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ, внаслідок таких причин, як «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу», було пропущено активації пропозицій по ранжиру (встановлено ознаку «особливі»), що у свою чергу підтверджує неможливість ОСП дискретно активувати пропозиції ППБ.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*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.*

Відповідно до п. 4.11.1 Правил ринку, ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуючу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція

повинна містити обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.

В свою чергу п. 4.18.3 Правил ринку передбачає, що диспетчерська команда на активацію видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження або завантаження. Диспетчерська команда на деактивацію видається ОСП у зворотному до попередньої активації порядку у вигляді припинення відповідного акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження або завантаження.

Тобто, виходячи із зазначеного Правила ринку не передбачають часткову активацію пропозицій так як подана ППБ відповідна пропозиція може бути активована або не активована.

Пункт 4.1.5 Правил ринку який визначає, що продуктом на балансуючому ринку є балансуюча електрична енергія, відпущена/не відпущена або відібрана/не відібрана одиницею надання послуг з балансування за результатом виконання таких типів диспетчерських команд на пряму активацію пропозиції ППБ або заплановану активацію пропозиції ППБ. Характеристики зазначені в п. 4.1.5 мають на меті донести ППБ інформацію, що мінімальний обсяг, який вони можуть подати у вигляді пропозиції, є 1 МВт, а враховуючи, що кожен ППБ має право подати до десяти пропозицій окремо на завантаження та окремо на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування, кроком для цих пропозицій є параметр дискретність в 1 МВт. Таким чином, п. 4.1.5 визначає, що ППБ може подати пропозицію не меншу за 1 МВт з кроком (дискретністю) 1 МВт.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «Щодо некоректної роботи програмного інформаційного комплексу _____ (СУР)

…Варто зауважити, що положеннями пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку встановлено дискретність у розмірі 1 МВт, як одну з характеристик **активацій пропозицій ППБ на балансуючому ринку**.

Відповідно до зазначеного, СУР має забезпечувати можливість дискретної активації пропозицій на балансуючу електричну енергію, що подаються ППБ без мітки неподільності.

Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у СУР забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Разом з цим, під час дослідження виконання положень Правил ринку щодо дотримання пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, у частині причин встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ, внаслідок таких причин, як «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу», було пропущено активації пропозицій по ранжиру (встановлено ознаку «особливі»), що у свою чергу підтверджує неможливість ОСП дискретно активовувати пропозиції ППБ.

У свою чергу, 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.

11	**пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку**	**у частині відхилення від ранжиру балансуючого ринку та встановлення пропозиціям ППБ ознак «особливі».** *(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 567-568)*

Щодо відхилення від цінового ранжиру балансуючого ринку електричної енергії при наданні Ліцензіатом диспетчерських команд на зміну навантаження.

Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або обмеженнями на перетинах, що виникли після подання остаточних повідомлень імпорту/експорту, або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Відповідно до положень пунктів 4.19.1 та 4.19.2 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Крім цього, відповідно до пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».

Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.

За **інформацією, наданою НЕК «УКРЕНЕРГО», встановлення ознак «особливі»** пропозиціям ППБ **здійснювалось**, зокрема, **внаслідок таких причин:** «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу».

Комісія з перевірки зазначає, що **наведені ОСП причини встановлення ознак «особливі»** пропозиціям ППБ **не передбачені** пунктом 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.

При цьому, Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у системі управління ринком забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Щодо відхилення від цінового ранжиру балансуючого ринку електричної енергії при наданні Ліцензіатом диспетчерських команд на зміну навантаження*

Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або обмеженнями на перетинах, що виникли після подання остаточних повідомлень імпорту/експорту, або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Відповідно до положень пунктів 4.19.1 та 4.19.2 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного

ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Крім цього, відповідно до пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі». Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.

За інформацією, наданою НЕК «УКРЕНЕРГО», встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ здійснювалось, зокрема, внаслідок таких причин: «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу».

Наведені ОСП причини встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ не передбачені пунктом 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.

При цьому, Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у СУР забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Зазначене свідчить про недотримання Ліцензіатом положень пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку у частині відхилення від ранжиру балансуючого ринку та встановлення пропозиціям ППБ ознак «особливі».

При цьому звертаємо увагу, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не надано пояснення щодо порушень в частині встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ.».

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

12	**пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку**	яким встановлено, що у частині балансуючого ринку ОСП зобов'язаний: 1) збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ; 2) здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ); 3) здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ; 4) здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ; 5) керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ; 6) формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди; 7) відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;

		8) управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему; 9) публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуючого ринку та відповідних диспетчерських команд; 10) пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур; 11) здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами;
	пункту 4.8.4 глави 4.8 розділу IV Правил ринку	яким встановлено, що 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: 1) відповідає вимогам пункту 4.8.2 цієї глави; 2) ураховує замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП; 3) відповідає зареєстрованим експлуатаційним характеристикам; 4) відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період;
	пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку	яким встановлено, що після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення. *(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 572-574)*

Щодо дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» пункту 4.8.4 глави 4.8 Правил ринку в частині перевірки та підтвердження графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2025 року **існували випадки надання команд** на завантаження/розвантаження ППБ, які **не могли бути виконані** у зв'язку із технологічною особливістю роботи генеруючого устаткування таких ППБ та **не призводили** до фактичної зміни відпуску електричної енергії в результаті виконання таких команд.

Для прикладу, більшість випадків надання на балансуючому ринку електричної енергії команд як на розвантаження так і на завантаження генеруючого устаткування _____ було здійснено у зв'язку із аварійним ремонтом повітряних ліній (ОСП/ОСР), підстанцій, іншого енергетичного обладнання, що впливало на видачу потужності генеруючого устаткування _____, для недопущення перевищення максимально допустимого перетоку в перетинах, для забезпечення збалансованості ОЕС України та збереження її цілісності при масованих ракетних ударах з боку країни-агресора, для підтримання рівнів напруг на шинах підстанцій в допустимих межах та ін.

Однак, протягом 2025 року також **встановлені випадки надання команд** на завантаження для ППБ, в тому числі для генеруючого устаткування _____, які **не могли бути виконані**

у зв'язку із технологічною особливістю роботи, зокрема швидкості зміни навантаження, та не призводили до фактичної зміни обсягу відпуску електричної енергії в результаті виконання таких команд.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при віддачі диспетчерських команд, в тому числи їх швидкісних параметрів. Також Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при перевірці пропозицій на балансуючу електричну енергію. ППБ, надаючи пропозиції на балансуючу електричну енергію, самі несуть відповідальність за те, чи зможуть вони виконати команди при акцепті таких пропозиції. Більш того, врахування швидкісних параметрів одиниць надання послуг з балансування при віддачі диспетчерських команд чи при перевірці пропозицій – це дискримінація учасників ринку. У кожної одиниці надання послуг з балансування різні швидкісні параметри, а правила ринку передбачають однакові умови для всіх.*

Щодо другого абзацу пункту 4.15.5 Правил ринку «Пропозиції на балансуючу енергію, подані ППБ для запланованої активації, мають призводити до фактичної зміни відпуску або відбору для кожної розрахункової години, на яку вони подаються, не менше ніж на 1 МВт·год.»:

*У всіх зазначених в Акті прикладах щодо того, що пропозиції генеруючого устаткування _____ не призводили до фактичної зміни навантаження, таке устаткування мало можливість змінити відпуск електроенергії на один 1 МВт*год та більше, що і вимагається однією з умов пункту 4.14.5 Правил ринку. Відповідно не було підстав вважати такі подані пропозиції помилковими.*

З огляду на наведене вище НЕК «Укренерго» заперечує щодо порушення вимог пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.8.4 глави 4.8, пункту 4.14.2 глави 4.14 Правил ринку.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Щодо дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» пункту 4.8.4 глави 4.8 Правил ринку в частині перевірки та підтвердження графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду*

У поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» заперечив стосовно порушення вимог пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.8.4 глави 4.8, пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.

Так, у поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено, що «Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при віддачі диспетчерських команд, в тому числи їх швидкісних параметрів». Дане твердження НЕК «УКРЕНЕРГО» не відповідає положенням пунктів 8.4.1, 8.4.2 та 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, якими 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.

Зазначена інформація є необхідною для оцінки енергетичного балансу (наприклад, випадки необхідності додаткового резерву), а також для планування оцінки балансу системи (зокрема відхилення напруги і системні обмеження). Таким чином, інформація повинна бути доступна для кожної ТКО.

Інформація, що міститься в розділі VIII Правил ринку є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил.

Також, у поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено, що «Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при перевірці пропозицій на балансуючу електричну енергію. ППБ, надаючи пропозиції на балансуючу електричну енергію, самі несуть відповідальність за те, чи зможуть вони виконати команди при акцепті таких пропозиції». Дане твердження не відповідає положенням пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку, оскільки у частині балансуючого ринку ОСП зобов'язаний, зокрема:

збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;

здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;

керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;

формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;

відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд.

Пунктом 4.8.4 глави 4.8 Правил ринку визначено, що 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:

1) відповідає вимогам пункту 4.8.2 глави 4.8;

2) ураховує замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП;

3) відповідає зареєстрованим експлуатаційним характеристикам;

4) відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період.

При цьому, відповідно до положень пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення.

Отже, надані пояснення НЕК «УКРЕНЕРГО» не спростовують виявлені порушення положень пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.8.4 глави 4.8, пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.».

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

13	**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, а саме: підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором. *(пункт 3.24 Акта № 91, стор. 599-602)*

Комісією з перевірки проаналізовано надану НЕК «УКРЕНЕРГО» інформацію щодо вартості проведених нарахувань та здійсненої ОСП оплати за придбані допоміжні послуги відповідно до підписання актів приймання-передачі наданих допоміжних послуг та виставлених контрагентами рахунків, та встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Ліцензіат не здійснював своєчасну оплату отриманих допоміжних послуг та перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Ліцензіат **не здійснював своєчасну оплату** отриманих допоміжних послуг, а саме:

- _____ за березень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 1 робочий день;
- _____ за серпень, вересень, жовтень і листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 26, 10, 2 та 4 робочі дні відповідно;

- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 12 робочих днів;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 8 робочих днів;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 15 та 1 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 16 та 4 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 24 та 16 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 43 та 16 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 37 та 18 робочих днів відповідно;
- _____ за листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 16 робочих днів;
- _____ за травень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 2 робочі дні;
- _____ за червень, серпень і вересень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 1 робочий день;
- _____ за вересень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 3 робочі дні;
- _____ за вересень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 1 робочий день,

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Щодо загальної заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами за придбані допоміжні послуги***

Умовами Розділу 6 «Порядок розрахунків» Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є Додатком 3 до Правил ринку, визначається порядок розрахунків за допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності та встановлено наступне:

Відповідно до пункту 6.4. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ПДП протягом 10 робочих днів після підписання Сторонами Акта або з дати направлення Акта ПДП на адресу ОСП (у випадку не підписання або не направлення Акта, або мотивованих зауважень до нього у п'ятиденний строк) ***за умови реєстрації ПДП податкової накладної*** *в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України шляхом перерахування на поточний рахунок ПДП грошових коштів в обсязі, що відповідає фактичній вартості наданих ДП.*

Нижче в наведеній таблиці зазначено учасників ринку з відображенням дати реєстрації податкових накладних, відповідно до якої було здійснено остаточний розрахунок НЕК «Укренерго» з відповідними учасниками за надані допоміжні послуги.

Підпункт 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку, визначає що ОСП

зобов'язується здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором.

Враховуючи дані, зазначені в вищенаведеній таблиці, НЕК «Укренерго» здійснював вчасно та в повному обсязі оплати ДП згідно умов Договору.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою _____ зазначило (мовою документу): «*Комісією з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від _____ не надала підтвердження щодо дати реєстрації податкових накладних відповідно до яких було здійснено остаточний розрахунок НЕК «Укренерго» за надані допоміжні послуги.*

Також, під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надала оборотно-сальдові відомості бухгалтерського обліку Товариства, в яких зазначено дату сплати за надані допоміжні послуги.

…перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Ліцензіат не здійснював своєчасну оплату отриманих допоміжних послуг…

Вищевикладене свідчить про порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог: підпункту 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388…».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 18.06.2026 № 01/38280 (мовою документу): «*У пункті ... обґрунтування до проєкту постанови зазначено: "...НЕК «УКРЕНЕРГО» не надала підтвердження щодо дати реєстрації податкових накладних відповідно до яких було здійснено остаточний розрахунок НЕК «Укренерго» за надані допоміжні послуги". Проте, нормативно відсутнє зобов'язання надавати саме таку інформацію. НЕК «УКРЕНЕРГО» надає зазначені податкові накладні з витягом з ЄРПН з зазначенням дати реєстрації (додається).*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що додатками до листа від 18.06.2026 № 01/38280 НЕК «УКРЕНЕРГО» надало до НКРЕКП наступні копії документів:

АКТ зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з Договором _____;

ПРОТОКОЛ створення та перевірки кваліфікованого та удосконаленого електронного підпису _____;

Копію листа _____;

Копію листа _____;

ПРОТОКОЛ створення та перевірки кваліфікованого та удосконаленого електронного підпису _____.

Водночас НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 18.06.2026 № 01/38280 **не надала підтвердження** щодо дати реєстрації податкових накладних відповідно до яких було здійснено остаточний розрахунок НЕК «Укренерго» за надані допоміжні послуги.

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

14	**пункту 4.7.5 глави 4.7 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310**	яким встановлено, що подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника здійснюється на підставі заяви замовника (уповноваженої ним особи) *та після надання ОСР укладених замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів)* згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії, на строк проведення випробувань;
	пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII Кодексу системи передачі затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі)	яким встановлено, що подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи), копії декларації

		(повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань.
	пункту 1.8 глави 1 розділу IX Кодексу системи передачі	яким встановлено, що потенційні ПДП повинні пройти перевірку та продемонструвати ОСП, що електроустановки їх об'єктів, за допомогою яких надаються ДП, відповідають технічним вимогам до ДП, що встановлені цим Кодексом, шляхом успішного проходження випробувань одиниць надання ДП з отриманням відповідного свідоцтва про відповідність вимогам до ДП.
	пункту 2.1 глави 2 розділу I Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, який є додатком 7 до Кодексу системи передачі (далі – Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг)	яким встановлено, що ОСП зобов'язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП);
	пункту 1.1. розділу II Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг	яким встановлено порядок випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП), перевірки наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо таких аспектів,
	пункту 1.2 розділу II Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг	яким встановлено, що випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов'язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю. *(пункт 3.24 Акта № 91, стор. 606 - 611)*

Щодо перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг

Комісією з перевірки опрацьовано отримані, на запит _____ , матеріали від НЕК «УКРЕНЕРГО» стосовно отримання інформації про фактичне здійснення першого відпуску/відбору електричної енергії електроустановкою ПДП (УЗЕ), а також інформацію із системи моніторингу приєднань стосовно завершення процедури приєднання електроустановок

до електричних мереж, укладення договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії тощо та встановлено, що по ряду ПДП сертифікацію – перевірку та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг було ОСП проведено – отримано сертифікат, при цьому дані з програмного комплексу Датахаб щодо здійсненого відпуску/відбору електроустановкою ПДП фіксувалися пізніше **(на день проведення випробувань відбір/відпуск електричної енергії цією одиницею ПДП не здійснювався):** _____
_____
_____

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи норми Кодексу системи передачі, для успішного проходження випробувань одиниці ПДП, **мають бути зафіксовані**, у тому числі ОСП, параметри сигналів роботи цієї електроустановки ПДП. При цьому, варто зазначити, що сигнали параметрів роботи цієї електроустановки ПДП можуть фіксуватися лише у випадку роботи/запуску в роботу цієї електроустановки ПДП, приєднання та підключення цієї електроустановки ПДП до електричних мереж в установленому законодавством порядку, у тому числі після укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однак, **у програмному комплексі Датахаб не зафіксовано факту здійснення відбору/відпуску електричної енергії одиницею ПДП** у день здійснення випробувань, а навпаки підтверджено факт здійснення відпуску/відбору першого обсягу електричної енергії вже після походження сертифікації.

Крім того, перевіркою встановлено, що по двом електроустановкам ПДП, а саме: _____
договір про надання послуг з розподілу електричної енергії **укладений після проведення сертифікації** електроустановки ПДП.

Таким чином, зазначені вище дії свідчать **про проведення випробувань** електроустановок ПДП **неналежним чином.**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 3.2.6 глави 3.2 розділу ІІІ Правил ринку, статус постачальника ДП (далі – ПДП) набувається потенційним ПДП (далі – ППДП) або кандидатом у ПДП після внесення до Реєстру ПДП.

Разом з цим, відповідно до пункту 3.2.1 глави 3.2 розділу ІІІ Правил ринку ППДП або кандидат у ПДП подає ОСП заяву про включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про включення до Реєстру ПДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви про включення до Реєстру ПДП додається **копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП**, відомості про укладені договори про врегулювання небалансів електричної енергії, про участь в балансуючому ринку електричної енергії та договору про надання ДП.

Так, відповідно до пункту 3.1.2 глави 3.1 розділу ІІІ Правил ринку, Кодекс системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), визначає технічні вимоги до ДП та технічні характеристики процесу надання ДП.

Процедура надання/використання ДП оператору/оператором системи передачі визначено розділом ІХ КСП. Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг є додатком 7 до КСП.

За результатами опрацювання наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» даних відпуску та відбору електричної енергії було **встановлено відсутність значень відпуску та/або відбору електричної енергії** в розрахункові періоди **торгових днів**, в яких відповідно до наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» технічних звітів проведення випробувань з метою підтвердження відповідності вимогам КСП, **проводились відповідні випробування електроустановок** ППДП, а саме: _____
_____, що свідчить про неналежне проведення або не проведення випробувань електроустановок ППДП.

Водночас, відповідно до пункту 3.18.15 глави 3.18 розділу ІІІ Правил ринку, не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку надання ДП потенційною одиницею ДП, ПДП або ППДП мають:

забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання потенційної одиниці надання ДП обсягам та виду ДП, що продана на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;

набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.

У разі невиконання вимог, визначених цим пунктом, **ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП стягує на свій поточний рахунок фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому**, про що повідомляє ПДП або ППДП.

Тобто, у випадку порушення термінів отримання Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП та набуття статусу ПДП за потенційною установкою надання ДП, ОСП мав би стягнути надане ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому на власний рахунок, який відповідно до пункту 3.18.11 глави 3.18 розділу III Правил ринку складає 30 000 євро помножений на максимальне значення потужності, що за результатами спеціального аукціону має бути забезпечена потенційною одиницею надання ДП, у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*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.*

... при проведенні перевірки замовник надає вичерпний перелік інформації серед якої відсутня інформація про його взаємодію з відповідним оператором системи з питань виконання послуги з приєднання електроустановки.

Слід також наголосити, що пунктом 1.11 глави 1 розділу IX КСП прямо встановлює: «Для електроустановок, що проходять випробування, необхідні для приєднання до мереж системи передачі/розподілу, дозволяється одночасне проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП) щодо надання ДП за умови дотримання вимог цього розділу та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП». Більше того, відповідно до логіки пункту 1.11 глави 1 розділу IX КСП прямо передбачено можливість проведення випробувань одночасно з процедурами приєднання, що виключає можливість автоматичного ототожнення моменту проведення випробувань із моментом початку комерційної діяльності електроустановки.

Підтвердження проходження випробувань здійснюється на підставі комплекту документів та результатів, зокрема:

- *погодженої програми випробувань;*
- *погодженої дати проведення випробувань;*
- *зареєстрованих сигналів та параметрів роботи електроустановки;*
- *звіту за результатами випробувань;*
- *участі представників ОСП у проведенні випробувань;*
- *прийнятого рішення щодо відповідності одиниці вимогам до надання ДП.*

Отже, для встановлення факту порушення має бути відсутність або неналежність проведених процедур випробування у зазначеному переліку суб'єктів господарювання по відношенню до встановлених .

Натомість акт перевірки не містить висновків щодо:

- *непогодження програм випробувань;*
- *відсутності представників ОСП під час проведення випробувань;*
- *відсутності реєстрації необхідних сигналів;*
- *невідповідності отриманих параметрів вимогам КСП;*
- *недостовірності або недійсності оформлених звітів випробувань.*

Додатково звертаємо увагу, що за даними ОСП за всіма електроустановками суб'єктів господарювання перелічених в пункті 3.4 Акту від 20 травня 2026 року №91 була завершена процедура приєднання, про що свідчить дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж відображена в паспорті точки розподілу укладеному за відповідною електроустановкою. Таким чином, наданий договір про надання послуг з розподілу, не єдиний договір який був укладений відповідним суб'єктом за відповідним об'єктом та з відповідним

оператором системи розподілу. В доповнення до цього листа надаємо копії звернень користувачів системи щодо укладення договорів про надання послуг з передачі, з додатками, серед яких містяться копії укладених договорів та паспортів точок розподілу, в яких зазначено, зокрема дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж.

З огляду на викладене, відсутні підстави щодо наведених у пункті 3.4 Акту звинувачень з огляду відсутність порушень Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, а також у зв'язку з наявністю документального факту, що підтверджує підключення/приєднання електроустановки раніше дати проведення випробувань. Також, слід наголосити на тому, що останній факт не може бути аргументом порушення з боку ОСП оскільки ОСП не зобов'язаний володіти та/або витребовувати цю інформацію для виконання процедури випробування.

Також, в підтвердження факту роботи електроустановок, оператором мереж яких є ОСП під час проведення випробувань надаємо оформлені у відповідності до КСП заявки про подачу напруги та про продовження терміну подачі напруги, а також наряди про подачу напруги та про продовження терміну подачі напруги.

Тож, викладені в акті висновки мають характер припущень та не підтверджують належними і достатніми доказами порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог КСП, КСР.

Фактично єдиною підставою для висновку про порушення визначено дату відображення відбору/відпуску електричної енергії в системі Датахаб, хоча нормативними актами така обставина не визначена як критерій належності або дійсності випробувань.

НЕК «УКРЕНЕРГО» не має інформації щодо причин відсутності даних комерційного обліку по ТКО оператором яких є ОСР, водночас зауважуємо, що по ТКО оператором (ППКО) яких є ОСП у Датахаб площадка комерційного обліку для УЗЕ (виробника) створюється після укладення з ОСП Договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії для виконання пусконалагоджувальних робіт та завантажується тільки відбір споживача з мережі оператора системи. Після укладення УЗЕ (виробником) Договору як учасника ринку електричної енергії у реєстрі ТКО в Датахабі змінюється властивість площадки зі споживання на генерацію, і відбувається завантаження на Датахаб обсягів відпуску/відбору електричної енергії. Це зумовлено зокрема датою набуття статусу учасника ринку.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Відповідно до п. 1.4. глави 1 розділу II додатку 7 до КСП: «Електроустановки ПДП (потенційного ПДП) мають бути оснащені системою моніторингу, що відповідає вимогам глави 5 розділу IX КСП та Порядку моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, визначеного Правилами ринку.***

Перед проведенням випробувань перевіряється оснащеність електроустановок ПДП (потенційного ПДП) відповідними системами моніторингу надання ДП.

З цією метою ПДП (потенційний ПДП) повинен підтвердити:

наявність відповідного програмно-технічного комплексу, за допомогою якого забезпечується моніторинг надання ДП;»

Перед початком проведення випробувань перевіряється відповідність обладнання зазначеного в робочі програмі та наявного на об'єкті проведення випробувань, яке використовується для вимірювання та фіксації всіх необхідних параметрів.

«можливість фіксації всіх необхідних сигналів;»

Відповідно до пп.4 п.1.1 глави 1 розділу II додатку 7 до КСП записи випробувань мають бути заархівовані блочною системою SCADA.

Заархівовані блочною системою SCADA дані по випробовуваному об'єкту перевіряються із фіксацією зміни потужності у відповідні проміжки часу фахівцями ОСП, які проводять випробування, для перевірки їх відповідності і конфігурації дослідів; (Заархівовані блочною системою SCADA дані по всіх об'єктах додаються).

«забезпечення точності вимірювання та дискретності всіх сигналів;»

Потенційний ПДП надає копії документів, які підтверджують клас точності вимірювальних

пристроїв (додаються по кожному об'єкту).

«забезпечення виконання технічних вимог щодо організації каналів обміну інформацією між ОСП та ПДП;»

Дата організації каналів обміну інформацією між ОСП та ПДП відображена в МДК, та підтверджена Департаментом систем диспетчерського керування НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме:

_____ *18.04.2025*
_____ *09.10.2025*
_____ *25.07.2025*
_____ *12.08.2025*
_____ *24.07.2025*
_____ *04.09.2025*
_____ *05.08.2025*
_____:
_____ *02.10.2024*
_____ *31.10.2024*
_____ *08.04.2025*
_____ *08.04.2025*
_____ *14.07.2025*
_____ *02.09.2025*
_____ *24.07.2025*
_____ *25.07.2025*
_____ *20.02.2025*
_____ *12.08.2025*
_____ *10.10.2025.*

«забезпечення збереження інформації щодо моніторингу ДП;»

Забезпечення збереження інформації щодо моніторингу ДП підтверджується додатком 1 до відповідного технічного звіту по кожному об'єкту, а саме перед видачою Свідоцтв про відповідність вимогам до ДП було перевірено забезпечення збереження інформації щодо моніторингу надання допоміжних послуг шляхом експорту архівних даних з архівної станції на USB-носій.

Після видачі свідоцтв про відповідність вимогам до ДП ОСП та відповідні ПДП забезпечують збереження та накопичення інформації, необхідної для здійснення моніторингу надання ДП. Вказані дані містяться як у розпорядженні ОСП, так і у розпорядженні постачальників допоміжних послуг.

Крім того, результати моніторингу надання ДП свідчать про фактичне функціонування зазначених об'єктів та їхню участь у наданні ДП. Наявні дані підтверджують, що вказані об'єкти забезпечують виконання встановлених технічних та організаційних вимог, а показники їх роботи відповідають критеріям і параметрам, визначеним нормативно-правовими актами та умовами надання ДП.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 18.06.2026 № 01/38225 (мовою документу): «*Щодо порушення пункту 2.1 глави 2 розділу I додатка 7 до Кодексу системи передачі зазначаємо, що представники НЕК «УКРЕНЕРГО» в якості органу з оцінки відповідності проводили випробування щодо відповідності вимогам до ДП, а також були присутні фахівці, які брали безпосередню участь у проведенні відповідних випробувань як представники ОСП, що підтверджується матеріалами сертифікації, протоколами випробувань та іншими документами, які були надані Комісії під час перевірки. Будь-яких доказів відсутності представників ОСП під час проведення випробувань матеріали перевірки не містять.*

Також окремо зазначаємо, що частина випробувань проводилася із використанням засобів дистанційного зв'язку та віддаленої участі представників сторін. Разом з тим, ані Кодекс системи передачі, ані Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, не містять вимог щодо обов'язкової фізичної присутності представників ОСП на об'єкті під час проведення всіх етапів випробувань.

Відповідно, сама по собі дистанційна участь представників ОСП у випробуваннях не може розглядатися як порушення вимог Кодексу системи передачі, оскільки така форма взаємодії прямо не заборонена нормативно-правовими актами та забезпечувала досягнення мети випробувань, належний контроль за їх проведенням і оцінку отриманих результатів.

Більше того, Комісією не наведено жодної норми Кодексу системи передачі, яка б встановлювала обов'язковість особистої присутності представників ОСП на об'єкті або визначала дистанційну участь як порушення процедури проведення випробувань.

Щодо пункту 1.1 розділу ІІ додатка 7 до Кодексу системи передачі зазначаємо, що перед проведенням випробувань ОСП здійснювалася перевірка наявності технічних засобів, обладнання, каналів зв'язку, програмного забезпечення та інших складових, необхідних для проведення випробувань.

Відповідно до пункту 1.1 глави 1 розділу ІІ додатку 7 до КСП записи випробувань мають бути заархівовані блочною системою SCADA. Заархівовані блочною системою SCADA дані по випробовуваному об'єкту перевіряються із фіксацією зміни потужності у відповідні проміжки часу фахівцями ОСП, які проводять випробування, для перевірки їх відповідності і конфігурації дослідів. Заархівовані блочною системою SCADA дані по всіх об'єктах надавалися в якості додаткових пояснень Комісії листом від 03.06.2026 № 01/35117. Варто зазначити, що відповідно Кодексу системи передачі жодним пунктом не визначено, в якому вигляді/форматі має бути підтвердження вищевказаних норм.

Щодо пункту 1.2 розділу ІІ додатка 7 до Кодексу системи передачі зазначаємо, що випробування проводяться безпосередньо оперативним персоналом потенційного ПДП під чітким наглядом працівників органу з оцінки відповідності та представників ОСП. Усі сигнали наведені в таблиці 1 пункту 1.2 розділу ІІ додатка 7 до Кодексу системи передачі архівуються блочною системою SCADA. При цьому реєстрація параметрів і сигналів, необхідних для оцінки результатів випробувань, здійснювалася засобами, передбаченими технічною програмою випробувань та документацією виробників обладнання.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 03.06.2026 № 01/35117 надавала копії документів, які підтверджують клас точності вимірювальних пристроїв потенційних ПДП.

Враховуючи наведене, висновок про порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» пункту 2.1 глави 2 розділу І, пунктів 1.1 та 1.2 розділу ІІ додатка 7 до Кодексу системи передачі не підтверджується належними та достатніми доказами, а тому підлягає виключенню з проєкту постанови.

Таким чином, сам факт оформлення результатів випробувань та видачі Свідоцтв про відповідність вимогам про ДП підтверджує, що процедури, передбачені пунктом 2.1 глави 2 розділу І та пунктами 1.1, 1.2 розділу ІІ додатка 7 до Кодексу системи передачі, були виконані, а висновок про їх порушення ґрунтується на припущеннях, а не на встановлених фактах та належних доказах.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від _____ повідомляє (мовою документу): *«За результатами опрацювання заперечень, пояснень та обґрунтувань, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта планової перевірки у частині перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, Департамент повідомляє, що надані інформація та матеріали не спростовують зафіксовані в Акті порушення, крім перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг _____.»*

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

15	**підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме: абзацу 5 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних

		джерел з гарантованим покупцем, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, яким визначено зокрема обов'язок Замовника повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання; пункту 12.17 глави 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок № 641), яким визначено, що ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження; пункту 14.4 глави 14 Порядку № 641, яким визначено, що ОСП упродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього вмотивовані зауваження. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 638 - 646)*

Щодо погодження НЕК «УКРЕНЕРГО» розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та підписання актів приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахункові періоди листопад та грудень 2025 року

На запит комісії з перевірки _____, НЕК «УКРЕНЕРГО» надала інформацію щодо погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії _____ а саме: копії листів отриманих від _____, розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у форматі MS excel, копії листів наданих _____.

Листопад 2025 року

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 03.12.2025, _____ листом _____ надало до НЕК «УКРЕНЕРГО» розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад 2025 року.

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 09.12.2025, _____ здійснило розрахунок вартості купленої/проданої електричної енергії за листопад 2025 року та листом _____ (з додатками) надало НЕК «УКРЕНЕРГО» два примірника акта приймання - передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад 2025 року.

НЕК «УКРЕНЕРГО», у відповідь на листи _____ від _____ та _____, листом _____ **відмовила в погодженні розрахунку** вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад 2025 року та **повернула акти приймання -**

передачі наданих послуг за листопад 2025 року без підпису та із наданням зауважень *(мовою документа): «…Згідно з пунктом 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон) премія не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії. В той же час, у розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії використані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які враховують обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії генеруючою одиницею …*

…При здійсненні перевірки наданих _____ документів щодо розрахунку Послуги за листопад 2025 року було виявлено наявність в розрахунках обсягів електричної енергії, згенерованої у нічний період…

НЕК «Укренерго» зазначає, що обсяги згенерованої електричної енергії на СЕС в нічний період не можуть бути прийняті в загальній величині Послуги.

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» повертає Акт приймання-передачі наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у листопаді 2025 та розрахунок платежу для затвердження вартості послуги за механізмом ринкової премії у листопаді 2025 року непідписаними…».

Грудень 2025 року

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 04.01.2026, _____ листом _____ надало до НЕК «УКРЕНЕРГО» розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії за грудень 2025 року

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 09.01.2026, _____ здійснило розрахунок вартості купленої/проданої електричної енергії за грудень 2025 року та листом _____ (з додатками) надало НЕК «УКРЕНЕРГО» два примірника акта приймання - передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за грудень 2025 року.

НЕК «УКРЕНЕРГО», у відповідь на листи _____ _____ та _____ листом _____ **відмовила в погодженні розрахунку вартості** послуги за механізмом ринкової премії **за грудень 2025 року** та **повернула акти приймання - передачі наданих послуг за грудень 2025 року без підпису** та із наданням зауважень *(мовою документа): «… Згідно з пунктом 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон) премія не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії. В той же час, у розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії використані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які враховують обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії генеруючою одиницею ...*

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» повертає Акт приймання-передачі наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у грудні 2025 та розрахунок платежу для затвердження вартості послуги за механізмом ринкової премії у грудні 2025 року непідписаними.…»

Комісія з перевірки зазначає, що _____ **для розрахунку вартості послуги за листопад та грудень 2025 року використовувало, надані НЕК «УКРЕНЕРГО» (в ролі АКО)** сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які згідно підпункту 2 пункту 12.6 Порядку № 641 мали бути визначенні АКО без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем.

Комісія з перевірки зазначає, що **зауваження, надані НЕК «УКРЕНЕРГО»** листами _____ до розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та актів приймання - передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року, **є не обґрунтованими.**

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, станом на момент перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» не погодила _____ розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад та грудень 2025 року та не підписала акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року.

За поясненнями Ліцензіата, наданими **листом** _____ (мовою документу): «*НЕК «Укренерго» повідомляє про факт не погодження вартості платежів для розрахунку платежу для затвердження вартості послуги за механізмом ринкової премії у листопаді та грудні 2025 року з наступних підстав.*

Згідно з пунктом 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» премія не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії.

В той же час, у розрахунках вартості послуги за вищевказані періоди за механізмом ринкової премії використані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які враховують обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії генеруючою одиницею _____ .

Підстава: в даних комерційного обліку присутні дані відпуску е/е з установки зберігання енергії _____ , що належить _____, про що зазначено в листах , про що зазначено у листах -відмовах.

Додатково повідомляємо, що 29.04.2026 в НКРЕКП проведено нараду за участі, зокрема, НЕК «Укренерго» (протокол _____).

За результатами наради прийнято рішення: _____ у ролі АТКО здійснити моделювання площадок комерційного обліку, зокрема стосовно створення віртуальної точки комерційного обліку встановленої установки зберігання енергії що належить _____, відповідно до укладених договорів про надання послуг з розподілу.

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» не вбачає порушень законодавства щодо не прийняття послуги за механізмом ринкової премії та вважає твердження НКРКЕП необґрунтованими.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими _____ (мовою документу): «*…З метою забезпечення підписання актів приймання-передачі послуги за договором про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем за період листопад – грудень 2025 року необхідно:*

- внести зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії» (станом на дату підготовки протокол відкритих обговорень щодо відповідних змін оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП).

Постановою про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 передбачити зобов'язання оператора системи передачі протягом 20 робочих днів з дати набрання чинності такою постановою здійснити перерахунок та передати _____ дані щодо різниці між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, і обсягами відпуску для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії відповідно до положень проекту змін (пункт 12.22), починаючи з 2024 року;

- або провести протокольну робочу нараду за участю представників НКРЕКП, НЕК «Укренерго» та _____ з метою врегулювання питання поетапного надання оновлених даних та здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за попередні періоди.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 17.06.2026 № 01/38222 (мовою документу): «*НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомляє про факт не погодження вартості платежів для*

розрахунку платежу для затвердження вартості послуги за механізмом ринкової премії у листопаді та грудні 2025 року з наступних підстав

Згідно з пунктом 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» премія не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії.

В той же час, у розрахунках вартості послуги за вищевказані періоди за механізмом ринкової премії використані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які враховують обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії генеруючою одиницею _____.

Підстава: в даних комерційного обліку присутні дані відпуску е/е з установки зберігання енергії _____, що належить _____, про що зазначено в листах , про що зазначено у листах -відмовах.

Додатково повідомляємо, що 29.04.2026 в НКРЕКП проведено нараду за участі, зокрема, НЕК «Укренерго» (протокол _____).

За результатами наради Регулятор визнав відсутність даних по контрагенту і прийнято рішення : _____ у ролі АТКО здійснити моделювання площадок комерційного обліку, зокрема стосовно створення віртуальної точки комерційного обліку встановленої установки зберігання енергії що належить _____, відповідно до укладених договорів про надання послуг з розподілу.

12.06.2026 гарантованим покупцем було надано розрахунки та акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахункові періоди листопад та грудень 2025 року з виправленими даними, після чого ОСП в установленому порядку було забезпечено їх перевірку та підписання.

З огляду на викладене, НЕК «УКРЕНЕРГО» не вбачає порушень законодавства щодо не прийняття послуги за механізмом ринкової премії та вважає твердження НКРЕКП необґрунтованими.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____зазначає (мовою документу): «*Щодо порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» положень постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії»*

Департамент повідомляє, що порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» (пояснення щодо якого зазначене на сторінці 34-35 листа НЕК «УКРЕНЕРГО» _____) станом на сьогодні не усунене, оскільки акти приймання передачі послуг за механізмом ринкової премії та із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не підписані, і як наслідок послуги з липня 2025 року по грудень 2025 року Регулятором не затверджені.

Пропонуємо, у зв'язку з порушенням НЕК «УКРЕНЕРГО» положень глав 12 та 14 постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» надати _____ дані, необхідні для здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за період з липня 2025 року та послуги із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та підписання відповідних актів коригування актів приймання-передачі послуг (з липня по жовтень 2025 року включно) та акти приймання – передачі послуг (з листопада 2025 року).».

НЕК УКРЕНЕРГО листом від 15.06.2025 № 01/37592 повідомило НКРЕКП (мовою документу): «*…11.06.2026 між НЕК «Укренерго» та _____ підписані акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – ПСО) за листопад та грудень 2025 року (копії актів додаються), у тому числі:*

- за листопад 2025 року вартість послуги становить _____ грн (без ПДВ);

- за грудень 2025 року вартість послуги становить _____ грн (без ПДВ).

При визначенні фактичної суми витрат на ПСО (с.244 акта від 20 травня 2026 року № 91, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії)

комісією з перевірки не враховані акти коригування за попередні періоди та акти за листопад-грудень 2025 року.

З урахуванням зазначеного пропонуємо при прийнятті постанови за результатами перевірки ліцензованої діяльності врахувати витрати у сумі _____ грн у складі фактичних витрат на ПСО за 2025 рік.».

НЕК УКРЕНЕРГО листом від 15.06.2025 № 01/38281 повідомило НКРЕКП (мовою документу): «*На виконання пункту 14.7 глави 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів (копії платіжних доручень додаються).*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що постановою НКРЕКП від 16.06.2026 № 886 «Про затвердження розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої _____ у листопаді та грудні 2025 року» затвердити розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої _____:

у листопаді 2025 року – _____ грн (без ПДВ);

у грудні 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

Ліцензіат додатками до листа від 15.06.2025 № 01/38281 надано копії платіжних доручень _____ на суму _____ грн (з ПДВ) та _____ грн (з ПДВ). Крім того Актом № 91 зафіксовано, що НЕК УКРЕНЕРГО здійснило оплату авансу за перші 10 днів та 20 днів листопада і грудня 2025 року розрахункового місяця _____ грн (з ПДВ). Таким чином з урахуванням платіжних доручень _____ НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено _____ за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за листопад – грудень 205 року у сумі _____ грн (з ПДВ) (_____ грн (без ПДВ)), що відповідає вартості послуги затвердженої постановою НКРЕКП від 16.06.2026 № 886.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

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

16	**підпункту 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме: підпункту 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;

		пункту 14.7 глави 14 Порядку № 641, яким визначено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів; у частині виконання функцій, з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;
	підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	
	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП.
	абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку № 641	яким визначено, що до 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 646-656)*
Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надає		

На виконання вимог положень статті 65 Закону щодо виконання спеціальних обов'язків законодавства із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел між НЕК «УКРЕНЕРГО» та _____ укладено Договір _____ про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (з додатковими угодами) (далі – Договір _____).

Комісією з перевірки, на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів, проаналізовано **здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу** _____ за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – грудні 2025 року.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **здійснювала оплати** _____, **за перші 10 днів** розрахункового місяця, **з недотриманням термінів**, визначених Договором _____ та Порядком № 641, а саме:

за вересень 2025 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за жовтень 2025 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2025 року, згідно підписаних актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги, НЕК «УКРЕНЕРГО» отримала Послуги на загальну суму – _____ грн. (з ПДВ) та здійснила оплату за отриману Послугу у розмірі _____ грн. (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2025**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед _____ **за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел** енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)** (станом на 31.12.2023 заборгованість складала _____ грн. (з ПДВ)).

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечило 100% оплати** _____ фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, **затвердженої Регулятором у 2025 році у сумі – _____ грн (з ПДВ)** в терміни визначені Порядком № 641 а саме:

за січень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 9 календарних днів;**

за квітень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 21 календарних днів;**

за травень 2024 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 261 календарний день** (станом на 31.12.2025);

за червень 2024 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 208 календарних днів** (станом на 31.12.2025);

за липень 2024 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 338 календарних днів (станом на 31.12.2025);**

за серпень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 9 календарних днів;**

за жовтень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 17 календарних днів;**

за листопад 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 5 календарних днів;**

за грудень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 10 календарних днів;**

за січень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 3 календарні дні;**

за липень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 14 календарних днів;**

за серпень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 42 календарні дні;**

за вересень 2025 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 47 календарних днів** (станом на 31.12.2025);

за жовтень 2025 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 9 календарних днів** (станом на 31.12.2025).

Довідково. Комісія з перевірки зазнає, питання порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів сплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором у попередніх періодах зафіксоване Актами планової перевірки від 20.05.2024 № 201 та від 02.04.2024 № 78.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «Укренерго» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2025 році було надходження коштів від учасників ринку за послуги з передачі електричної енергії, оплата вартості Послуги забезпечувалась виключно за наявності фінансової можливості для здійснення платежів.

Додатково повідомляємо, станом на початок перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечено повні розрахунки відповідно до виставлених авансових платежів та затверджених в установленому порядку НКРЕКП розмірів вартості Послуг наданих у 2025 році.

Крім того, слід врахувати, що більшість запитів на оплату від _____ надходили після 14 числа та 24 числа поточного місяця, що унеможливлювало забезпечення своєчасної оплати авансових платежів у визначені Порядком №641 терміни.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 17.06.2026 № 01/38222 (мовою документу): «*Наразі наявний фінансовий дисбаланс між зобов'язаннями ОСП щодо оплати гарантованому покупцю вартості Послуг та встановленим НКРЕКП Тарифом на 2024 рік, оскільки обсяги витрат на Послугу, які включені до структури Тарифу на 2024 рік згідно з постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322, встановлені на рівні, недостатньому для покриття потреби 2024 року, що унеможливлює здійснення своєчасно та у повному обсязі розрахунки.*

Відтак, НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачуються кошти за Послугу, яка надавалась у 2024 році, виходячи з їх фактичної наявності у структурі Тарифу.

За наслідками проведеної НКРЕКП планової перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік та після встановлення НКРЕКП у структурі Тарифу на відповідний рік витрат на Послугу з урахуванням дефіциту, який сформувався за підсумками 2024 року, ОСП буде забезпечено оплату за договором про надання Послуг в межах додаткових коштів, включених НКРЕКП до структури Тарифу.

На сьогодні не прийнято остаточне рішення за результатами перевірки діяльності ОСП у 2024 році у частині включення до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» додаткового доходу за підсумками діяльності у 2024 році, зокрема структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік, затверджена постановою НКРЕКП від 05.12.2025 № 2009, не включає витрати на покриття даної заборгованості перед _____

НЕК «УКРЕНЕРГО», на виконання підпункту 14 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09.11.2017 № 1388 (зі змінами) неухильно дотримується визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «Укренерго» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2025 році було надходження коштів від учасників ринку за

послуги з передачі електричної енергії, оплата вартості Послуги забезпечувалась виключно за наявності фінансової можливості для здійснення платежів. *Додатково повідомляємо, станом на початок перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечено повні розрахунки відповідно до виставлених авансових платежів та затверджених в установленому порядку НКРЕКП розмірів вартості Послуг наданих у 2025 році.* *З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» не вбачає порушень законодавства щодо не своєчасності розрахунків з гарантованим покупцем та вважає твердження НКРКЕП безпідставними.».* **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		
17	**підпункту 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 15.4 глави 15 Порядку № 641, яким визначено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці; підпункту 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено обов’язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором; абзацу 5 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено зокрема обов’язок Замовника повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п’яти днів з дня їх отримання;
	підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	у частині виконання функцій, з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;

	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;
	абзацу 2 пункту 15.2 глави 15 Порядку № 641	яким визначено, що ОСП протягом п'яти календарних днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП;
	абзацу 3 пункту 15.5 глави 15 Порядку № 641	яким визначено, що у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 660-734)*

Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надають постачальники універсальної послуги (далі – ПУП)

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» **здійснювало підписання актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг** із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг **з порушенням терміну від 1 до 8 календарних днів**, визначеного Порядком № 641.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом **січня – грудня 2025 року**, згідно підписаних актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги, НЕК «УКРЕНЕРГО» **отримано Послуги на загальну суму – _____ грн**. (з ПДВ) та Товариством **здійснено оплату** за отриману Послугу у розмірі _____ **грн.** (з ПДВ).

Станом **на 31 грудня 2025 року**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед постачальниками універсальної послуги за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)** (станом **на 01 січня 2025 року** розмір **заборгованості** становив _____ **грн (з ПДВ))**.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечено своєчасну оплату ПУП вартості послуги наданої, а саме здійснено з затримкою оплату постачальникам універсальної послуги у 2025 році:

за грудень 2024 року з недотриманням терміну **від 7 до 22** календарних днів;

за липень 2025 року з недотриманням терміну на **18** календарні дні;

за серпень 2025 року з недотриманням терміну на **від 86 до 93** календарних днів (станом на 31.12.2025);

за вересень 2025 року з недотриманням терміну на **61** календарні дні (станом на 31.12.2025);

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «Відповідно до інформації наведеної у таблиці 3.30.8 щодо підписання НЕК «УКРЕНЕРГО» актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг Регулятором у стовпці «Дата підписання Акта ПУП» зазначено дату вихідних листів ПУП, у той же час фактична дата реєстрації листів у системі електронного документообороту АСКОД та відповідно кінцеві терміни опрацювання документів є іншими.

Крім того, ОСП з метою дотримання абз.2 пункту 15.2 глави 15 Порядку №641 у окремих випадках було забезпечено повернення актів приймання-передачі ПУП непідписаними з наданням до них обґрунтованих зауважень.

Постачальниками універсальних послуг, після врахування зауважень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» та повторно направлено на підпис акти приймання-передачі ПУП.

За результатами перевірки актів приймання-передачі ПУП оператором системи передачі було забезпечено їх підписання в установленому поряду.

Враховуючи викладене, просимо врахувати терміни підписання актів приймання-передачі ПУП з урахуванням уточненої інформації щодо їх підписання. (Інформація наведена у додатку)

Відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, витрати на послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг (далі – Послуга ПУП) встановлені на рівні _____ грн (з ПДВ)

За результатами діяльності за 7 місяців 2025 року фактичні витрати на Послугу ПУП, становили понад 80% від річної потреби, про що було проінформовано Регулятора листом _____

З початку 2025 року темпи вводу нових потужностей СЕС-домогосподарств, які впливають на рівень відпуску електроенергії в загальну мережу, перевищували прогнозні обсяги з відповідним збільшенням відпуску електроенергії на 30%, про що було проінформовано НКРЕКП листом _____ (копія додається).

Додатково НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ звернулось до НКРЕКП щодо проведення узгоджувальної наради щодо вирішення питання розрахунків з ПУП, оскільки за підсумками 8 місяців 2025 року витрати на Послугу ПУП перевищили показники встановлені у тарифі на послуги з передачі.

Змінами внесеними постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1907 «Про внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200» з 01.12.2025 для виконання договорів на 2025 рік в тарифі на передачу електричної енергії було передбачено витрати в обсязі _____ грн з ПДВ.

Фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2025 році становила _____ грн з ПДВ…

Крім того, виникнення заборгованості було пов'язане із фінансовим дисбалансом між зобов'язаннями ОСП щодо оплати ПУП вартості Послуги та встановленим НКРЕКП Тарифом

на 2024 рік, оскільки обсяги витрат на Послугу, які включені до структури Тарифу на 2024 рік згідно з постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322, були встановленими на рівні, недостатньому для покриття потреб 2024 року, що унеможливило здійснення своєчасно та у повному обсязі розрахунків з ПУП.

На виконання рішень судів ОСП без наявного джерела фінансування у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО»» на 2025 рік сплачено за послугу надану ПУП у 2024 році – _____ грн з ПДВ.

Враховуючи викладене просимо вважати пояснення ґрунтовними та достатніми.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 17.06.2026 № 01/38222 (мовою документу): «*Відповідно до інформації наведеної у таблиці №3.30.8 щодо підписання НЕК «УКРЕНЕРГО» актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг (таблиця 3.30.8) Регулятором у стовпці «Дата підписання Акта ПУП» зазначено дату вихідних листів ПУП, у той же час фактична дата реєстрації листів у системі електронного документообороту АСКОД та відповідно кінцеві терміни опрацювання документів є іншими.*

Крім того, ОСП з метою дотримання абз.2 пункту 15.2 глави 15 Порядку №641 у окремих випадках було забезпечено повернення актів приймання-передачі ПУП непідписаними з наданням до них обґрунтованих зауважень.

Постачальниками універсальних послуг, після врахування зауважень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» та повторно направлено на підпис акти приймання-передачі ПУП.

За результатами перевірки актів приймання-передачі ПУП оператором системи передачі було забезпечено їх підписання в установленому порядку.

Відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, витрати на послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг (далі – Послуга ПУП) встановлені на рівні _____ грн (з ПДВ)

За результатами діяльності за 7 місяців 2025 року фактичні витрати на Послугу ПУП, становили понад 80% від річної потреби, про що було проінформовано Регулятора листом від 29.08.2025 № 01/52909

З початку 2025 року темпи вводу нових потужностей СЕС-домогосподарств, які впливають на рівень відпуску електроенергії в загальну мережу, перевищували прогнозні обсяги з відповідним збільшенням відпуску електроенергії на 30%, про що було проінформовано НКРЕКП листом від 27.05.2025 № 01/32710.

Додатково НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.10.2025 № 01/61483 звернулось до НКРЕКП щодо проведення узгоджувальної наради щодо вирішення питання розрахунків з ПУП, оскільки за підсумками 8 місяців 2025 року витрати на Послугу ПУП перевищили показники встановлені у тарифі на послуги з передачі.

Змінами внесеними постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1907 «Про внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200» з 01.12.2025 для виконання договорів на 2025 рік в тарифі на передачу електричної енергії було передбачено витрати в обсязі _____ грн з ПДВ.

Фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2025 році становила _____ грн з ПДВ.

Згідно із положеннями статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зі змінами) (далі – Закон) оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором.

Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі, що здійснюються ним у разі покладення на нього

спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Враховуючи положення Закону, єдиним джерелом покриття витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання ПСО, є тариф на послуги з передачі електричної енергії.

Крім того, виникнення заборгованості було пов'язане із фінансовим дисбалансом між зобов'язаннями ОСП щодо оплати ПУП вартості Послуги та встановленим НКРЕКП Тарифом на 2024 рік, оскільки обсяги витрат на Послугу, які включені до структури Тарифу на 2024 рік згідно з постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322, були встановленими на рівні, недостатньому для покриття потреб 2024 року, що унеможливило здійснення своєчасно та у повному обсязі розрахунків з ПУП.

На виконання рішень судів ОСП без наявного джерела фінансування у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік сплачено за послугу надану ПУП у 2024 році – _____ грн з ПДВ.

Враховуючи викладене вважаємо пояснення ґрунтовними та достатніми.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» надала комісії з перевірки копії актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг,* ***що підписані електронним цифровим підписом з відміткою дати та часу підписання****, що були використані під час аналізу своєчасного підписання актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг з боку ОСП, інформація про що, відображена в таблиці 3.30.8 Акта №91…*

Разом з тим, Управління зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ не надало підтвердження фактичного отримання актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг у системі електронного документообороту АСКОД.».

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

18	**підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	в частині обов'язку придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП, а саме: пункту 11^4 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», яким визначено, що тимчасово, на час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, крім коштів, передбачених абзацом п'ятим цього пункту, у

		період з 1 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року використовуються на такі цілі, зокрема: 50 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 735-737)*

Комісією з перевірки, на підставі оборотно-сальдових відомостей станом на 21.02.2025 та 28.03.2025, здійснено аналіз погашення заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії пропорційно до заборгованості, що існувала перед ними на станом на 21.02.2025 та 28.03.2025, за результатами якої встановлено, що перевіряється, **НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечила пропорційне погашення заборгованості** перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що існувала перед ними на день такого погашення, а саме:

Інформація щодо погашення заборгованості перед гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг 21.02.2025

Учасник ринку	Заборгованість станом на 21.02.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток від загальної заборгованості	Сплачено кошти 21.02.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток сплати	Сума коштів, що мала бути сплачена відповідно до відсотка заборгованості, що існувала станом на 21.02.2025	*Відхилення*
Постачальники універсальних послуг, а саме:						
ВСЬОГО						

Інформація щодо погашення заборгованості перед гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг 28.03.2025

Учасник ринку	Заборгованість станом на 28.03.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток від загальної заборгованості	Сплачено кошти 28.03.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток сплати	Сума коштів, що мала бути сплачена відповідно до відсотка заборгованості, що існувала станом на 28.03.2025	*Відхилення*
ВСЬОГО						

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від _____ та листом від _____ (мовою документу): «*Відповідно до пункту 11-4 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, на час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX зі змінами внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання окремих питань використання термінології у сфері енергетики» від 21.08.2024 № 3915-IX, який набрав чинності 18.09.2024 (далі – Закон № 3915-IX), кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, крім коштів, передбачених абзацом п'ятим цього пункту, у період з 1 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року використовуються на такі цілі, зокрема:*

50 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення.

Гарантований покупець зобов'язаний перерахувати кошти, отримані відповідно до цього абзацу, на оплату електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - виробленої лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

Постачальники універсальних послуг зобов'язані перерахувати кошти, отримані відповідно до цього абзацу, на оплату електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з альтернативних джерел енергії.

На виконання приписів Закону № 3915-IX, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено часткове погашення заборгованості за Послугу, надану гарантованим покупцем та постачальниками

універсальних послуг на загальну суму _____ з дотриманням принципів пропорційності з урахуванням заборгованості, що існує перед ними відповідно до затверджених в установленому порядку розмірів вартості послуги , а саме:

21.02.2025 кошти у сумі – _____, у тому числі:

на погашення заборгованості перед гарантованим покупцем у сумі – _____ (з ПДВ);

на погашення заборгованості перед постачальниками універсальних послуг у сумі – із розрахунку:

	*Заборгованість станом на 21.02.2025**	*Сплачено ПУП, грн з ПДВ*	*Частка оплати,%*

** відповідно до затверджених в установленому порядку НКРЕКП розмірів вартостей послуг*

Таким чином дотримано пропорційності оплати по відношенню до загальної суми заборгованості перед кожним постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем на рівні _____%.

28.03.2025 кошти у сумі – _____, у тому числі:

на погашення заборгованості перед гарантованим покупцем у сумі – _____ (з ПДВ);

на погашення заборгованості перед постачальниками універсальних послуг у сумі – _____ (з ПДВ);

	*Заборгованість станом на 28.03.2025**	*Сплачено ПУП, грн з ПДВ*	*Частка оплати,%*

** відповідно до затверджених в установленому порядку НКРЕКП розмірів вартостей послуг*

Таким чином дотримано пропорційності оплати по відношенню до загальної суми заборгованості перед кожним постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем на рівні ___%

Враховуючи викладене, ***НЕК «Укренерго» забезпечено дотримання принципу пропорційності погашення заборгованості перед _____ за надані послуги*** *із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що існувала перед ними на день такого погашення.».*

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*Управління зазначає, відповідно до пункту 11-4 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, на час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, крім коштів, передбачених абзацом п'ятим цього пункту, у період з 1 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року використовуються на такі цілі, зокрема:*

50 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ***пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення.***

Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» надала оборотно-сальдові відомості по розрахункам з гарантованим покупцем та ПУП станом на 21.02.2025 та 28.03.2025, відповідно до яких, ***заборгованість, що існувала перед ними на дату погашення становить:***

заборгованість станом на 21.02.2025, відповідно до оборотно-сальдових відомостей становить _____ (з ПДВ), а саме: перед _____ - _____ (з ПДВ) та перед ПУП _____ (з ПДВ);

заборгованість станом на 28.03.2025, відповідно до оборотно-сальдових відомостей становить _____ (з ПДВ), а саме: перед - _____ (з ПДВ) та перед ПУП - _____ (з ПДВ).

Враховуючи, що відповідно до пункту 11-4 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» НЕК «УКРЕНЕРГО» мала спрямувати 50 відсотків - на погашення заборгованості перед гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг за надані послуги ***пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення,***

Товариством при розрахунку пропорційної оплати за рахунок коштів, отриманих від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину по відношенню до загальної суми заборгованості <u>не враховано заборгованість, яка склалася за розрахункові періоди 2025 року та обліковувалась станом на дату погашення заборгованості</u> .

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» порушено вимоги…».

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

19	**пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ Кодексу системи передачі, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви. *(пункт 3.33 Акта № 91, стор. 754-759)*

Щодо надання замовникам інформації, необхідної для приєднання

Підпункт 7.5.1 пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ Кодексу системи передачі встановлює, що розроблення техніко-економічного обґрунтування (ТЕО) схеми приєднання здійснюється Замовником:

у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;

для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче та електроустановок споживача.

Розроблення ТЕО здійснюється проєктною організацією за рахунок Замовника.

Відповідно до підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ Кодексу системи передачі будь-яка фізична або юридична особа має право **отримати безоплатно від ОСП** вихідні дані для розроблення ТЕО вибору схеми приєднання своїх електроустановок до системи передачі з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків.

Вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, **протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви**.

Комісією з перевірки, на підставі наданого Ліцензіатом реєстру видачі вихідних даних для ТЕО, проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів надання замовнику вихідних даних для розроблення ТЕО, інформацію та встановлено, що Ліцензіатом **не дотримано терміни надання вихідних даних для розроблення ТЕО** замовнику _____ **на __ робочий день**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Запит вихідних даних для виконання ТЕО схеми видачі потужності ВЕС _____ стосується приєднання в _____, що потребує виконання додаткового аналізу змін умов приєднання в даному регіоні. Так, необхідно було уточнити термін будівництва об'єктів магістральної мережі відповідно до Плану розвитку системи передачі 2025-2034, які на момент написання листа тільки набув чинності.*

Окремо наголошується, що в період отримання запиту була значна кількість повітряних тривог, що відповідно вплинуло на можливість роботи персоналу на робочих місцях з урахуванням необхідності забезпечення необхідного рівня безпеки».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу ІІ 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 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (**зменшення на 100%**). Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ, підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії а саме пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії в частині дотримання абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ Кодексу системи передачі, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, **є нижчим за мінімальний розмір штрафу**, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.		
20	**частини 10 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»** **підпункту 55 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	яким визначено, що у випадках, визначених кодексом систем розподілу, у разі якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу потребує здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (або суміжного оператора системи розподілу), така послуга з приєднання надається двома операторами відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу на підставі багатостороннього договору про приєднання. У такому разі оператор системи розподілу надає замовнику технічні умови на приєднання, що мають включати окремо вимоги (технічні заходи) до електричних мереж системи передачі (суміжного оператора системи розподілу), виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі (суміжного оператора системи розподілу) необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання. яким встановлено обов'язок ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема забезпечити приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі, а саме: пункту 1.10 глави 1 розділу ІІІ Кодексу систем передачі згідно з якими, ОСП у строк не більше ніж 10 робочих днів від дати звернення ОСР має надати вимоги (або повідомити про їх відсутність), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника;

		пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР, який надає послугу з приєднання, при підготовці технічних умов на приєднання має забезпечити включення до них вимог (технічних заходів) ОСП, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання (далі - вимоги ОСП), якщо, зокрема точка забезпечення потужності розташована в мережі ОСП (підтверджена розрахунками ОСР). ОСП протягом 10 робочих днів від дати звернення ОСР має надати вимоги ОСП (за наявності). *(пункт 3.33 Акта № 91, стор. 759-764)*

Щодо надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу

З метою отримання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах ОСП необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу електроустановок замовника _____, яке _____ замовило в _____ послугу з нестандартного приєднання до електричних мереж об'єкта (УЗЕ), _____ звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом від _____**, надавши на розгляд проєкт технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж _____ електроустановок установки зберігання енергії _____ потужністю _____ МВт.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом від _____ надало пропозиції** щодо сформованих - _____ технічних умов зазначивши, що «***Технічні вимоги*** *щодо реконструкції та/або будівництва об'єктів мереж оператора системи передачі* ***відсутні***» (*мовою документа*). Разом з тим, розділ II технічних умов було **запропоновано доповнити вимогою** «… *виконати розрахунки та аналіз потокорозподілу і рівнів напруги в прилеглій мережі _____ кВ і вище для нормального, ремонтних (післяаварійних) та ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для характерних періодів літа та зими з врахуванням існуючих та запланованих до приєднання генеруючих джерел та УЗЕ прилеглої мережі…* ***На підставі результатів виконаних розрахунків*** *надати конкретні висновки щодо впливу проєктованої УЗЕ на завантаження обладнання прилеглої мережі,* ***визначити необхідність проведення реконструкції та/або заміни обладнання****, ПА, тощо, зокрема для забезпечення виконання критерію «N-1» вимкнення -* _____. ***Розрахунки погодити з _____ та НЕК «Укренерго»*** (*мовою документа*). При цьому, конкретні вимоги (технічні заходи) НЕК «Укренерго» не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що **ОСП не визначив перелік конкретних вимог** (технічних заходів) у технічних умовах, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника, а переклало вказані дії на ОСР та/або замовника, у свою чергу ОСР вказані дії переклав на замовника.

Комісією з перевірки встановлено, що ОСП і на інших замовників, в окремих випадках на ОСР **перекладав обов'язок здійснити розрахунки потокорозподілу мережі** системи передачі, зокрема:

на замовників: № _____.

на ОСР: № _____.

на ОСР або замовника: № _____.

В окремих випадках ОСП здійснював відповідні розрахунки самостійно: _____.

Також аналогічні різні підходи застосовувалися стосовно необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі системи розподілу.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«…При розгляді технічних умов _____ НЕК «Укренерго» було враховано, що приєднання до електричної мережі таких об'єктів заплановано в межах «профіцитного» перетину _____ відповідно в залежно від складу генерації можуть виникати режими (зокрема вимкнення _____), які можуть призвести до перевантаження окремих елементів мережі системи передачі та/або порушити надійність видачі потужності _____.*

Так абзацом першим частини другої Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено «Приєднання електроустановок до електричних мереж не повинно спричиняти порушення вимог законодавства щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів системи.».

Також абзацом першим пункту 1.7 глави 1 розділу ІІІ Кодексу системи передачі визначено, що «ОСП при видачі Замовнику технічних умов на приєднання або формуванні вимог, висновків/рекомендацій щодо виконання відповідних технічних заходів щодо технічних умов на приєднання, підготовлених ОСР, для забезпечення надійної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України.».

Визначення повного обсягу заходів необхідного для розвитку мережі для забезпечення вищезазначеного можливо лише після виконання проєктних рішень передбачених відповідними нормативними документами. Зокрема, виконання розрахунків та аналіз потокорозподілу і рівнів напруги в прилеглій мережі _____ і вище передбачено _____. Після виконання відповідних розрахунків і виконуються висновки стороною відповідальною за виконання проєктної документації щодо застосування необхідних заходів з метою забезпечення відповідної експлуатаційної надійності мереж систем розподілу та операційної безпеки мережі системи передачі.

На сторону відповідальну за проєктування покладається необхідність визначити вплив зазначеного приєднання та заходи щодо недопущення перевантаження елементів мережі з метою забезпечення експлуатаційної надійності мереж систем розподілу та операційної безпеки мережі системи передачі. При цьому технічні умови є вихідними даними для проєктування (відповідно до Статті 29 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»), а не передпроєктними чи проєктними рішеннями. Відповідно враховуючи специфіку енерговузла, зазначити саме конкретні вимоги можливо лише шляхом їх обтяження в бік повного забезпечення операційної безпеки ОЕС України з урахуванням наявних заходів в ПРСП та випереджаючого будівництва об'єктів _____, а саме таким заходом є будівництва нової _____ та відповідної реконструкції -_____ та _____.

При цьому НЕК «Укренерго» вважає надлишковим безумовне зазначення такого заходу всім замовникам зазначеного вузла з урахуванням динамічної зміни чинного переліку договорів про приєднання, як до мережі системи передачі так і до мережі операторів систем розподілу, в т.ч. з урахуванням відсутності виконання попередніх досліджень, оскільки при проєктуванні можуть бути змінені вихідні дані в частині об'єктів, що мають бути враховані, а також при проєктуванні можуть бути запропоновані рішення в частині застосування лише ПА без виконання капітального будівництва нових елементів системи передачі або рішення без залучення об'єктів системи передачі для формування такої ПА.

Щодо перекладання виконання проєктних робіт на ОСР/замовника приєднання то повідомляємо, що відповідно до Статті 33 «Функції, права та обов'язки оператора системи передачі» Закону України «Про ринок електричної енергії» на НЕК «Укренерго», як ОСП, не покладено зобов'язань щодо виконання проєктних робіт в рамках підготовки технічних умов, а оскільки необхідність виконання таких заходів здійснюється з метою забезпечення експлуатаційної безпеки мереж ОСП та операційної безпеки ОЕС України, то виконання їх необхідне та їх має виконати сторона відповідальна за проєктування. Відповідно ОСР та

Замовник мають врегулювати питання виконання таких проєктних робіт у відповідності до положень Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та КСР.

Зокрема ч.10 Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що у випадках, визначених кодексом систем розподілу, у разі якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу потребує здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (або суміжного оператора системи розподілу), така послуга з приєднання надається двома операторами відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу на підставі багатостороннього договору про приєднання.

У такому разі оператор системи розподілу надає замовнику технічні умови на приєднання, що мають включати окремо вимоги (технічні заходи) до електричних мереж системи передачі (суміжного оператора системи розподілу), виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі (суміжного оператора системи розподілу) необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання.

Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення проектної документації на будівництво та/або технічне переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (суміжного оператора системи розподілу) та її узгодження з оператором системи передачі (суміжним оператором системи розподілу) і за необхідності здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Оператор системи передачі (суміжний оператор системи розподілу) забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт у своїх електричних мережах. Послуга з приєднання надається оператором системи розподілу у порядку, передбаченому частинами шостою або восьмою цієї статті (за вибором замовника), на підставі багатостороннього договору про приєднання. Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики під час надання послуги з приєднання здійснюється оператором системи передачі та операторами систем розподілу на конкурентних засадах.».

Відповідні роз'яснення на запити НКРЕКП по цьому об'єкту надавалися листами НЕК «Укренерго» від _____.

Враховуючи вищезазначене НЕК «Укренерго» було надану необхідну інформацію ОСР для формування ТУ як вихідних даних для проєктування, а питання виконання замовником приєднання необхідних розрахунків в рамках проєктних робіт регламентовано чинними нормативно-правовими актами та нормативно-технічною документацією, відповідно НЕК «Укренерго» в рамках розгляду листа _____ виконано вимоги Статті 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії», вимоги п.1.10 глави 1 розділу ІІІ КСП та вимоги п.4.1.29 КСР.

Щодо інформації наданої на запит НКРЕКП від _____ листом НЕК «Укренерго» від _____ в частині перекладання на замовників приєднання до мережі ОСР або на ОСР обов'язку здійснити розрахунки потокорозподілу мережі системи передачі та застосування різних підходів стосовно необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі системи розподілу.

Положеннями частини 8 Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що Оператор системи розподілу надає послугу з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання та/або з виконанням робіт замовника відповідно до умов договору про приєднання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше. При цьому сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт, виключається із загальної величини плати за нестандартне приєднання.

У такому разі замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи розподілу та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи розподілу забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), у тому числі електричних мереж лінійної частини приєднання, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) потужністю до 400 кВт, а також заходи щодо відведення земельних ділянок для розташування відповідних об'єктів електроенергетики здійснюються виключно оператором системи розподілу.

Замовник послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. У такому разі такий замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.

При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.».

Також п.7 Постанови від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» передбачає: «Договір про тимчасове приєднання укладається в довільній формі та має містити, зокрема:основні технічні характеристики приєднання; точку приєднання; сторону, відповідальну за реалізацію технічних вимог;…».

Крім цього технічні умови можуть реалізовуватися відповідно до процедури передбаченої «Порядком тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», що в т.ч. передбачають можливість виконання проєктування зовнішніх мереж електрозабезпечення електроустановок замовника як замовником приєднання так і відповідним ОСР.

Як вже зазначалося вище виконання розрахунків в рамках проєктування здійснюється стороною відповідальною за проєктування. Враховуючи зазначене НЕК «Укренерго» при розгляді ТУ, що надавалися ОСР на виконання п.4.1.29 КСР або п.7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 формував пропозиції щодо необхідності виконання розрахунків потокорозподілу в розділ ТУ відповідно до сторони відповідальної за виконання проєктування в залежності від процедури приєднання, що здійснювалася ОСР («під ключ», «з проєктуванням лінійної частини приєднання», п.7 Постанови від 26.03.2022 № 352, «Порядку тимчасового приєднання…»).

Щодо перекладання відповідальності на ОСР та/або замовника виконання розрахунків потокорозподілу щодо мережі ОСП, то повідомляємо, що відповідно до Статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» на НЕК «Укренерго», як ОСП, не покладено зобов'язань щодо виконання проєктних робіт в рамках підготовки технічних умов, а оскільки необхідність виконання таких заходів здійснюється з метою забезпечення експлуатаційної безпеки мереж ОСП та операційної безпеки ОЕС України, то виконання їх необхідне та їх має виконати сторона відповідальна за проєктування. Відповідно ОСР та Замовник мають врегулювати

питання виконання таких проєктних робіт у відповідності до положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та КСР.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від _____ повідомляє (мовою документу): «*За результатами опрацювання заперечень, пояснень та обґрунтувань, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта планової перевірки у частині надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, Департамент вважає за доцільне в проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю передбачити зобов'язання НЕК «УКРЕНЕРГО»:*

привести свою діяльність у відповідність до вимог пункту 1.10 глави 1 розділу III Кодексу системи передачі та пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу шляхом інформування ОСР, які направляли ОСП технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, а також замовників послуг з приєднання, щодо технічних умов на приєднання електроустановок яких ОСП були надані вимоги (технічні заходи) з порушенням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП, шляхом відповідного звернення замовника, послуга з приєднання електроустановок якого перебуває на стадії реалізації, до ОСР та ОСП;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до ОСР, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та ОСП щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, ОСП направити скориговані вимоги ОСР для подальшого внесення змін до розділу III «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника;

про виконання цього розпорядження та вжиті заходи повідомити НКРЕКП до 01 вересня 2026 року з наданням підтвердних документів.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*За результатами опрацювання заперечень, пояснень та обґрунтувань, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта планової перевірки у частині надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, Департамент вважає за доцільне в проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю передбачити зобов'язання НЕК «УКРЕНЕРГО»:*

привести свою діяльність у відповідність до вимог пункту 1.10 глави 1 розділу III Кодексу системи передачі та пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу шляхом інформування ОСР, які направляли ОСП технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, а також замовників послуг з приєднання, щодо технічних умов на приєднання електроустановок яких ОСП були надані вимоги (технічні заходи) з порушенням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП, шляхом відповідного звернення замовника, послуга з приєднання електроустановок якого перебуває на стадії реалізації, до ОСР та ОСП;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до ОСР, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та ОСП щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної

можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, ОСП направити скориговані вимоги ОСР для подальшого внесення змін до розділу ІІІ «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника;

про виконання цього розпорядження та вжиті заходи повідомити НКРЕКП до 01 вересня 2026 року з наданням підтвердних документів.».

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

21	**підпункту 32 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата придбавати послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку, а саме: підпункту 1 пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором. *(пункт 3.40 Акта № 91, стор. 786-790)*

Додатком 11 до Правил ринку затверджено Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір), який є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

(інформація з обмеженим доступом)

Перевіркою встановлено, що протягом 2025 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі _____. У 2025 році Ліцензіатом було сплачено _____ (з урахуванням платежів за розрахункові періоди за 2021, 2022 та 2024 роки):

Розрахунковий період	2021	2022	2024	2025	Всього сплачено у 2025 році
Оплата, тис. грн					

Станом на 31.12.2025 обліковується **заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги зі зменшення навантаження перед ППВДЕ у розмірі **_____ (з ПДВ).**

Перевіркою встановлено факти несвоєчасної сплати за отримані послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою по актами за розрахункові місяці березень-квітень 2025 року, а саме:

Контрагент (назва, ЄДРПОУ)	Дата акту	Розрахун-ковий місяць	Дата підписання акту	Вартість послуг, з ПДВ	Кінцевий термін сплати	Фактична дата сплати	Фактично сплачено, грн	**кількість днів прострочки**
2025 рік								

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ та листом від 17.06.2026 № 01/38222 (мовою документу): *«Згідно із ч.5 ст. 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.*

Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуючої групи гарантованого покупця.

За підсумками діяльності за 8 місяців 2025 року витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, становлять _____ без ПДВ при затвердженому показнику відповідної складової у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «Укренерго» на 2025 рік _____ без ПДВ. Про що повідомлено Регулятора листом від _____.

Змінами внесеними постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1907 «Про внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200» з 01.12.2025 для виконання договорів на 2025 рік в тарифі на передачу електричної енергії було передбачено витрати в обсязі _____ з ПДВ.

*Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «Укренерго» на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною у 2025 році було надходження коштів від учасників ринку за послуги з передачі електричної енергії, оплата вартості Послуги забезпечувалась **виключно за наявності фінансової можливості для здійснення платежів.».***

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

22	**частини одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» (у редакції, що діяла протягом 2025 року) та Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України),**	у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів.

	затвердженої постановою НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 893 (далі – Методика)	*(пункт 3.61 Акта № 91, стор. 821- 823)*

Щодо дотримання вимог частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок) щодо величини доступної пропускної спроможності міждержавного перетину, яка має бути запропонована для розподілу.

Частиною одинадцятою статті 38 Закону (у редакції, що діяла протягом 2025 року) встановлено, що вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. ОСП визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті ОСП.

Відповідно до положень Методики визначення величини доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у відповідному напрямку міждержавного перетину здійснюється з метою оцінки технічної можливості здійснення учасниками ринку торговельних операцій з електричною енергією, ураховуючи річні та місячні плани технічного обслуговування (виконання ремонтних робіт) енергетичного обладнання ОЕС України та енергетичної системи суміжних держав.

Оператор системи передачі розраховує значення величин граничної пропускної спроможності (TTC), запасу стійкості передачі (TRM), доступної пропускної спроможності (NTC), розподіленої пропускної спроможності (AAC) та вільної пропускної спроможності (ATC) окремо за кожним напрямком міждержавного перетину з/до ОЕС України.

NTC (Net Transfer Capacity - доступна пропускна спроможність) – величина максимальної потужності електричної енергії, що може бути передана з енергетичної системи однієї держави до енергетичної системи іншої держави у відповідному напрямку (міждержавному перетині) за умови забезпечення безпеки і надійності функціонування об'єднаної енергетичної системи України, МВт.

Рішення щодо перегляду величини комерційного обміну електричної енергії по транскордонному перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи, приймались на засіданнях Регіональної групи Континентальної Європи (далі – РГКЄ) на основі експертних рекомендацій з урахуванням результатів спостережень за поведінкою енергосистеми з точку зору статичної та динамічної стійкості при реальному використанні імпорту/експорту.

Починаючи з липня 2025 року величина доступної пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи визначається оператором системи передачі України спільно із операторами систем передачі суміжних країн ENTSO-E в рамках регіону розрахунку пропускної спроможності «Східна Європа» (EE CCR).

Протягом 2025 року доступна до розподілу пропускна спроможність міждержавних перетинів України складала:

у напрямку з континентальної Європи до Блоку UA/MD від _____ МВт;

у напрямку з Блоку UA/MD до континентальної Європи від -_____ МВт.

При цьому, відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 25.03.2022 № 332, для аукціонного офісу передбачено настанову здійснювати розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів з урахуванням допустимих стандартів операційної безпеки.

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку імпорту до Блоку UA/MD

Дата	**Потужність, дозволена, МВт**	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		HU - UA	SK - UA	RO - UA	PL - UA	**Сумарна з RO - MD**
08.08.2025						
18.08.2025						
26.08.2025						
31.08.2025						

07.12.2025						
11.12.2025						
24.12.2025						

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку експорту з Блоку UA/MD

Дата	**Потужність, дозволена, МВт**	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		UA - HU	UA - SK	UA - RO	UA - PL	**Сумарна з MD - RO**
04.08.2025						
12.08.2025						
01-31.12.2025						

Як свідчать дані таблиць, НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом 2025 року запропоновано до розподілу на явних аукціонах не всю доступну пропускну спроможність міждержавного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи.

При цьому, за поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», у зазначені торгові дні, розрахунок максимально можливої величини доступної пропускної спроможності міждержавного перетину, з точки зору операційної безпеки та балансових умов, здійснювався відповідно до протокольного рішення наради про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, що відбулась в Міністерстві енергетики України 15.07.2025 за участі представників НКРЕКП, Міненерго та НЕК «Укренерго».

Величини можливого імпорту електричної енергії у зазначені торгові дні серпня 2025 року були визначені на підставі оцінки балансових умов прогнозного балансу потужності ОЕС України, сформованого з урахуванням пропозицій виробників електричної енергії, отриманих в рамках тижневого планування.

Щодо причин відхилення доступної до розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів (у напрямках імпорту та експорту електричної енергії), визначеною в рамках регіону розрахунку пропускної спроможності «Східна Європа», від запропонованої для розподілу на аукціонах для торгових днів грудня 2025 року **детальних пояснень з боку Ліцензіата не надано**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Відповідно до розділу VI Кодексу системи передачі, в межах оперативного планування роботи системи передачі ОСП здійснює визначення пропускної спроможності міждержавних та внутрішніх контрольованих перетинів, а також виконує аналіз операційної безпеки енергосистеми.*

Протягом грудня 2025 року внаслідок масованих ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України мали місце численні пошкодження мережевого та генеруючого обладнання, що призвело до суттєвих відхилень від схеми нормального режиму роботи ОЕС України, зміни топології мережі та зниження максимально допустимих перетоків внутрішніх контрольованих перетинів через пошкодження та/або руйнування елементів-складових перетинів, а саме:

- _____

Визначення величини доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів за наявних пошкоджень мережі здійснювалось відповідно до постанови НКРЕКП від 25.03.2022 № 332 та глави 7 розділу VI Кодексу системи передачі з урахуванням:

- *пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричних мереж;*
- *критеріїв операційної безпеки, зокрема критерію №-1;*
- *обмежень пропускної спроможності, пов'язаних з технологічними порушеннями, аварійними та ремонтними схемами роботи мережі, а також іншими факторами, що впливають на надійність функціонування ОЕС України.*

Для недопущення перевищення максимально допустимих перетоків потужності по внутрішнім контрольованим перетинам, дотримання критеріїв операційної безпеки та

забезпечення надійної роботи ОЕС України в умовах пошкодження об'єктів енергетичної інфраструктури у відповідності до положень Кодексу системи передачі та постанови НКРЕКП від 25.03.2022 № 332 здійснювалось обмеження обсягів доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів, запропонованої до розподілу для здійснення імпорту електричної енергії.

Щодо причин відхилення доступної до розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів (у напрямках експорту електричної енергії), визначеною в рамках регіону розрахунку пропускної спроможності «Східна Європа», від запропонованої для розподілу на аукціонах для торгових днів 1-31 грудня 2025 року зазначимо наступне.

Визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у напрямку експорту здійснюється оператором системи передачі з урахуванням максимальної доступної пропускної спроможності визначеної в рамках Регіону розрахунку пропускної спроможності Східної Європи; на підставі прогнозних даних балансу потужності ОЕС України, включаючи вплив балансових умов на операційну безпеку та можливість здійснення експорту та допустимих стандартів операційної безпеки відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (зі змінами), а також принцип недопущення застосування обмежень до споживачів електричної енергії, що відповідає протокольному рішенню наради про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, що відбулась в Міністерстві енергетики України 15.07.2025.

Згідно виконаних розрахунків балансових умов, в розрахункові періоди 1-31 грудня 2025 року прогнозувався дефіцит потужності внутрішньої генерації, величина якого в окремі періоди перевищувала можливий імпорт електричної енергії, що зумовлювало необхідність застосування примусових заходів щодо обмеження електропостачання споживачам для збалансування режимів роботи енергосистеми країни. За таких обставин з метою мінімізації негативних наслідків для споживачів в опалювальний сезон, пов'язаних з відсутністю електроенергії та відповідними примусовими обмеженнями її споживання, з урахуванням рішень вищезазначеної наради в Міненерго про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, доступна пропускна спроможність не пропонувалась до розподілу для здійснення експорту електричної енергії.».

Департамент енергоринку службовою запискою від 02.06.2026 № 560/22-26 зазначає (мовою документу): «*<u>Щодо дотримання вимог частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо величини доступної пропускної спроможності міждержавного перетину, яка має бути запропонована для розподілу</u>*

Щодо виявленого недотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» положень частин одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону про ринок (у редакції, що діяла протягом 2025 року) та Методики, у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів, у поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено, що «протягом грудня 2025 року внаслідок масованих ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України мали місце численні пошкодження мережевого та генеруючого обладнання, що призвело до суттєвих відхилень від схеми нормального режиму роботи ОЕС України, зміни топології мережі та зниження максимально допустимих перетоків внутрішніх контрольованих перетинів через пошкодження та/або руйнування елементів-складових перетинів. З метою мінімізації негативних наслідків для споживачів в опалювальний сезон, пов'язаних з відсутністю електроенергії та відповідними примусовими обмеженнями її споживання, з урахуванням рішень вищезазначеної наради в Міненерго про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, доступна пропускна спроможність не пропонувалась до розподілу для здійснення експорту електричної енергії.».

Відповідно до частини першої статті 1 Закону про ринок зменшення фізичного права на передачу – зменшення обсягу набутого фізичного права на передачу у разі перевантаження такого міждержавного перетину, дії обставин непереборної сили або через неможливість

забезпечення дотримання стандартів операційної безпеки.

Частиною дев'ятою статті 38 Закону про ринок встановлено, що зменшення фізичного права на передачу може застосовуватися ОСП як захід забезпечення стандартів операційної безпеки в ситуаціях, коли неможлива передиспетчеризація або зустрічна торгівля. Такі зменшення фізичного права на передачу повинні мати недискримінаційний характер.

Враховуючи, що для описаних НЕК «УКРЕНЕРГО» у поясненні випадків, передбачений механізм зменшення фізичних прав на передачу, та зважаючи на те, що за результатами перевірки встановлено те, що протягом 2025 року _____, Департамент вважає за доцільне не враховувати пояснення Ліцензіата щодо зазначеного питання.

Однак, враховуючи протокольне рішення наради про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, що відбулась 15.07.2025 під головуванням Міненерго України, забезпечення сталої роботи ОЕС України, особливо під час воєнного стану, є пріоритетною задачею, оскільки зазначене прямо впливає на обороноздатність країни.

У зв'язку із цим пропонуємо за вищезазначене порушення застосувати до НЕК «УКРЕНЕРГО» санкцію у вигляді «застереження».».

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ, підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії а саме частини одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» (у редакції, що діяла протягом 2025 року) та Методики, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, **є нижчим за мінімальний розмір штрафу**, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень **– _____ (без ПДВ).**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії – **_____ (без ПДВ).**

3) фактичні витрати, пов'язані з виконанням функцій адміністратора розрахунків у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік **– _____ (без ПДВ).**

Елементи витрат	Показник	Тариф	Факт
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	**тис.грн**		
Витрати на оплату праці	**тис.грн**		
чисельність працівників	осіб		
середня заробітна плата	*грн.*		
Нарахування на заробітну плату	*тис.грн*		
Різниця на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис.грн		
Амортизація	*тис.грн*		
Сировина та допоміжні матеріали	*тис.грн*		
Службові відрядження	тис.грн		
Інформаційно-обчислювальні послуги	тис.грн		
Суми вихідної допомоги при припиненні трудового договору	тис.грн		

Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)	тис.грн		
Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	тис.грн		
Аудиторські послуги	тис.грн		

4) фактичні витрати, пов'язані з виконанням функцій адміністратора комерційного обліку у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік – _____ **(без ПДВ).**

Елементи витрат	**Показник**	**У діючому тарифі**	**Факт**
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	**тис.грн**		
Витрати на оплату праці	тис. грн		
чисельність працівників	осіб		
середня заробітна плата	грн.		
нарахування на заробітну плату	тис. грн		
різниця на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис. грн		
амортизація	тис. грн		
послуги виробничого характеру	тис. грн		
сировина та допоміжні матеріали	тис. грн		
витрати на паливо	тис. грн		
витрати на ремонт підрядним способом	тис. грн		
службові відрядження	тис. грн		
інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн		
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	тис. грн		
підготовка та перепідготовка кадрів	тис. грн		
витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)	тис. грн		
витрати на страхування	тис. грн		
вартість послуг сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів	тис. грн		

5) сума сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітного року, а також сума нарахувань та списань за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) (без урахування сальдованої вартості небалансу ОСП, що виник при купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу).

Тис. грн (без ПДВ)

Місяць	**Нараховано на оплату учасникам ринку відповідно до виставлених рахунків (без врегулювання системних обмежень), тис. грн без ПДВ**	**Нараховано на оплату ОСП відповідно до виставлених рахунків (без врегулювання системних обмежень), тис. грн без ПДВ**	**Сальдо по виставлених рахунках, тис. грн без ПДВ**	**Міждержавні небаланси (МД), тис. грн без ПДВ**	**Uplift 1 з урахуванням МД та без системних обмежень, тис. грн без ПДВ**
1	**2**	**3**	**4=3-2**	**5**	**6=4+5**
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього тис. грн без ПДВ					
Всього тис. грн з ПДВ					

Період	Міждержавні небаланси (МД)				
	Позитивний, МВт*год	Позитивний, тис. грн (без ПДВ)	Негативний, МВт*год	Негативний, тис. грн (без ПДВ)	Сальдо тис. грн (без ПДВ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6=5-3*
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
ВСЬОГО					

Період	Перерахунки за Аварійну допомогу та Fskar		
	ОСП отримує, тис. грн (без ПДВ)	ОСП платить Р, тис. грн (без ПДВ)	Сальдо тис. грн (без ПДВ)
1	*2*	*3*	*4=3-2*
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
ВСЬОГО			

Період	Сальдо міждержавні небаланси (МД), тис. грн , (без ПДВ)	Сальдо аварійна допомога, тис. грн , (без ПДВ)	Частка МД в Uplift1,тис. грн (без ПДВ)
1	*2*	*3*	*4=2-3*
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
ВСЬОГО			

Фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у 2025 році

Тис. грн (без ПДВ)

Місяць	**Нараховано на оплату учасникам ринку на врегулювання системних обмежень, тис. грн без ПДВ**	**Нараховано на оплату ОСП відповідно на врегулювання системних обмежень), тис. грн без ПДВ**	**Сальдо по врегулюванню системних обмежень, тис. грн без ПДВ**	**Враховано в тарифі на 2025 рік на врегулювання системних обмежень, тис. грн без ПДВ**	**Сальдо по регулюванню системних обмежень із урахуванням тарифу, тис. грн без ПДВ**
1	**2**	**3**	**4=2-3**	**5**	**6=4+5**
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					

Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього тис. грн без ПДВ					
Всього тис. грн з ПДВ					

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«На виконання планової перевірки НЕК «Укренерго» було надано інформацію щодо суми апліфту UA-1 у частині МД, сформовану на підставі даних митних декларацій та фактично здійснених оплат. Надана інформація є коректною та відповідає стану розрахунків на дату її подання. Окремо зазначаємо, що дані за грудень 2025 року розраховані лише на підставі митних декларацій через відсутність оплат на дату подання.*

Разом з тим повідомляємо, що після здійснення розрахунків та підписання акта, оформленого вже після надання матеріалів перевірки, сума нарахувань у частині МД за грудень 2025 року скоригувалась.

У зв'язку з викладеним просимо врахувати оновлені показники. Актуалізований розрахунок та копії актів додаються до листа.

Відповідно до змін, внесених постановою НКРЕКП від 05.05.2026 №659 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, у підпункті 5 пункту 4 передбачено відображення: «суми сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1)… (без урахування сальдованої вартості небалансу ОСП, що виник при купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу). Окремо зазначається фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно)».

Враховуючи вище зазначене, прийняті зміни насамперед спрямовані на окреме відображення фактичних витрат на врегулювання системних обмежень, понесених ОСП у звітному році.

При цьому норма постанови прямо визначає необхідність окремого відображення саме витрат на врегулювання системних обмежень та не містить окремих положень щодо виключення з розрахунку відповідних доходів, що формуються у складі розрахунків балансуючого ринку.

Таким чином, доходи від врегулювання системних обмежень відображаються у складі виставлених учасникам ринку звітів/рахунків та є складовою фінансового результату балансуючого ринку.

У зв'язку з цим вбачається, що окреме відображення фактичних витрат на врегулювання системних обмежень відповідно до постанови НКРЕКП та з урахуванням положень статті 75 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою визначено засади функціонування балансуючого ринку та врегулювання небалансів, може застосовуватись без виключення відповідних доходів із розрахунку uplift, що дозволяє забезпечити повноту відображення фінансового результату балансуючого ринку та узгодженість із підходом, який застосовувався при формуванні відповідної звітності.

Разом з тим, з метою забезпечення єдиного підходу до формування звітної інформації, просимо надати додаткові роз'яснення щодо порядку врахування доходів та витрат, пов'язаних із врегулюванням системних обмежень, при розрахунку uplift.

Варто зазначити, що відповідно до підпункту 3 пункту 6 Додатку 28 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 №428, обґрунтовані перевитрати (зокрема витрати на врегулювання системних обмежень) враховуються як складові при визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З урахуванням зазначеного просимо визнати недофінансування витрат на врегулювання системних, не врахованих в Акті перевірки, у розмірі _____ у складі обґрунтованих

перевитрат при визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – **_____(без ПДВ).** (Пункт 3.24 Акта)

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт" **–** _____ **(без ПДВ).**

"витрати на оплату праці" – _____ **(без ПДВ)**, "відрахування на соціальні заходи" – _____ **(без ПДВ)**, "витрати на відрядження" – _____ **(без ПДВ)** та "витрати на паливно-мастильні матеріали" – _____ **(без ПДВ)** з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми.

"Сировина і матеріали" – _____**(без ПДВ)**, "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно" – _____**(без ПДВ)**, в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до графи 11 "Інше" (фактично)

8) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми – _____ **(без ПДВ).**

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 %

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

10) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – _____ **(без ПДВ).**

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **–** _____ **(без ПДВ).**

13) **Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від -_____ та **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає _____ **(без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91

_____ *(без ПДВ)*

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання) електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з

диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Такий дохід визначається на підставі фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії та затвердженого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який діяв у відповідні періоди звітного року) – _____ **(без ПДВ).**

	ДИСПЕТЧЕРИЗАЦІЯ									
	Затверджений тариф	**Затверджений НКРЕКП**			**Фактичне виконання (Дохід від диспетчеризації)**			**Додатково отриман/недоотриман доход**		
	Тариф, грн/МВт*год	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Обсяг відпуску е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Обсяг відпуску е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Відхидення обсягу передачі е/е (факт - тариф), тис. МВт*год**	**Відхидення обсягу відпуску е/е (факт - тариф), тис. МВт*год**	**відхилення Товарної продукції, тис. грн.**
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
2025 рік										

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*ДРВСЕ службовою запискою від _____ було надано розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, який здійснено ДРВСЕ за наявними (станом на 16.03.2026) даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (за I - IV квартали 2025 року. Розрахунок здійснено виходячи із обсягу передачі електричної енергії, який дорівнює -_____.*

Разом з тим, в Акті зафіксовано обсяг передачі електричної енергії на рівні _____.

Таким чином, надаємо розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління на обсяги, зазначені в Акті (додається).

У цьому випадку додатково отриманий (недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:

на послуги з передачі електричної енергії становить _____ замість _____, зазначеного в Акті;

на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становить _____ замість _____, зазначеного в Акті.

При цьому змінюється загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського(оперативно-технологічного) управління».

15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського

(оперативно-технологічного) управління – 101 одиниць, кількість виконаних заходів – _____.

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %;

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ **(без ПДВ)**

18) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ)**

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ)**

20) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат

Вид діяльності	**Операційні витрати, тис. грн**	**Тимчасовий порядок, капіталізовані витрати, тис. грн**
за рахунок кредитних коштів		
за рахунок грантових коштів		
за рахунок кредитних коштів		
Сировина на ремонт господарським способом		
Витрати на ремонт підрядним способом		
Аудиторські послуги		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
за рахунок грантових коштів		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
Юридичні послуги		
Оренда		
Підготовка та перепідготовка кадрів		
Нестачі і втрати від псування цінностей		
Сировина та матеріали 11) 12)		
Одержані гранти та субсидії, компенсації ЧАЕС		
Інші		
Сировина та матеріали госп. способом		
Ремонт підрядним способом		
Паливо зі сторони на ремонт		

21) фактичний обсяг залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб’єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об’єктів/елементів системи передачі, у звітному році.

Підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації, за умови дотримання вимог щодо закупівель та відповідності етапів виконання заходів умовам/вимогам таких договорів/контрактів, можуть бути:

платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів;

акти приймання-передачі обладнання;

акти виконаних робіт (форми КБ-2в, КБ-3) разом із відповідними платіжними документами;

моніторингові звіти та висновки, у тому числі аудити використання коштів, підготовлені незалежними консультантами, залученими кредиторами та/або донорами (за наявності)

Акти приймання-передачі обладнання, платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів **не містять інформації щодо ідентифікації виконання заходів** з відновлення енергооб'єктів та їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у 2025 році, що **унеможливлює здійснення повноцінного аналізу наданих документів для підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації.**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Відповідно до запиту УПРАВЛІННЯ НКРЕКП У М. КИЄВІ ТА КИЇВСЬКІЙ ОБЛАСТІ _____ було надано листом НЕК «Укренерго» _____ підтверджуючі документи щодо фактичного обсягу залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів у 2025 році на виконання заходів з відновлення енергооб'єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.».*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою **від _____** зазначає (мовою документу): «… *на думку Департаменту, з метою здійснення ґрунтовного аналізу обґрунтованого використання ОСП відповідних фінансових ресурсів, вказане питання потребує додаткового розгляду/дослідження, що може бути здійснено в рамках позапланового заходу контролю.*».

22) фактична сума коштів, спрямована у звітному році на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку перед учасниками відповідно до вимог закону, за договорами:

про врегулювання небалансів електричної енергії – _____ **(без ПДВ)**

про участь у балансуючому ринку – _____ **(без ПДВ).**

Виписки банку та реєстр платежів по контрагентам додається до Акта.

23) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ).**

24) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат – _____ **(без ПДВ).**

25) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **–** _____ **(без ПДВ).**

26) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ).**

27) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ **(без ПДВ)**.

від 17 березня 2022 року № 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова № 345) – _____ **(без ПДВ).**

від 25 жовтня 2022 року № 1342 "Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова № 1342) – _____ **(без ПДВ).**

сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – _____ **(без ПДВ).**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Щодо визнання необґрунтованими витрат, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345***

За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік відповідно до Акта перевірки від 20.05.2026 № 91 наявна загальна економія коштів по статтям витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії у сумі _____ та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____. Зазначені економії дозволяють забезпечити покриття понесених витрат відповідно до Постанови НКРЕКП №345, які не були визнані як обґрунтовані у структурі тарифу в сумі _____, відповідно.

Водночас звертаємо увагу, що за статтею «Послуги зв'язку» комісією з перевірки враховано економію коштів у повному обсязі: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії - _____ та у тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____. При цьому відповідні витрати додатково не були визнані обґрунтованими в межах застосування за Постановою НКРЕКП № 345 у сумі _____ відповідно.

Таким чином, зняття економії коштів із одночасним невизнанням фактично понесених витрат як пов'язаних з війною призводить до подвійного зняття витрат з тарифів.

Разом з тим зазначаємо, НЕК «Укренерго» у повному обсязі надала інформацію та підтвердні матеріали на запит НКРЕКП щодо обґрунтування понесених витрат відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП №345. Надана інформація включала детальні пояснення, розрахунки та відповідні підтвердні документи, сформовані в межах отриманих запитів та були надані у встановлені строки в процесі проведення перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік.

З огляду на викладене, просимо додатково визнати витрати відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП № 345 як обґрунтовані: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – _____ та у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____.».

28) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

29) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

30) сума недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України.» – **_____ (без ПДВ).**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума коштів **недофінансування інвестиційної програми** на звітний рік, **за виключенням суми економії та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП**, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці – _____

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «…*застосування механізму врахування невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України (далі – Пріоритетні заходи), передбаченого пунктом 15 Додатку 27 та Додатку 28 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок 428), передбачено у випадку подання до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік та до встановлення відповідних тарифів на рік, що є наступний за звітним.*

У зв'язку з зазначеним, вважаємо за доцільне не застосовувати вказаний механізм під час розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428.

Виходячи з вказаного, при формуванні Проєкту рішення у частині визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428, вважаємо за доцільне не виключати з сум недофінансування інвестиційних програм на звітний рік, відповідні суми недофінансування по Пріоритетних заходах, визначені відповідно до підпункту 48 пункту 4 Додатку 27 та підпункту 30 пункту 4 Додатку 28 Порядку 428.».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ **зазначає**, що сума коштів **недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії** та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці складає _____ **(без ПДВ)** (_____)

проти зафіксованої Актом № 91

_____ *(без ПДВ)*

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою - _____ зазначає (мовою документу): «*... додатково отриманий (недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:*

на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становить

_____

замість _____, зазначеного в Акті.».

3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), "витрати на придбання допоміжних послуг") (крім суми збору за небаланс електричної енергії, "Амортизація") структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ **(без ПДВ).**

4) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ).**

5) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – **_____ (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

_____ ***(без ПДВ)***

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею "податок на прибуток" **– _____ (без ПДВ).**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею "відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету" **_____ (без ПДВ).**

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає -**_____ (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 14 цієї Методики а також сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – **_____ (без ПДВ).**

5) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності складає:

_____ ***(без ПДВ)***

проти зафіксованої Актом № 91
_____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає, що зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

_____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 91
_____ (без ПДВ).

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %) **– _____ (без ПДВ).**

Позитивна залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії за 2025 рік на кінець звітного періоду складає – **_____ (без ПДВ).**

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*В Акті відсутній висновок щодо розміру суми залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за 2025 рік.*

Відповідно до пункту 13 Додатку 28 до Порядку, якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду (за виключенням витрат на системні обмеження) негативна, вона обліковується на субрахунку UA-1 на наступний період, а якщо позитивна, її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Крім того, відсутнє дослідження підсумкової суми залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії, зокрема відповідно до рішення, прийнятого за результатами перевірки діяльності за минулі періоди (за 2024 рік) році…».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на сторінці 299 Акту № 91 зазначено інформацію щодо розміру суми залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за 2025 рік, позитивна сума якого за 2025 рік на кінець звітного періоду складає – **_____ (без ПДВ)**.

Крім того, пунктом 4 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» прийнято до відома фактичну **негативну суму збору за небаланс** електричної енергії за період **2022 року** в розмірі **_____ (без ПДВ)**, яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період.

Обґрунтуванням до постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 р. № 1143 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231» зазначено (мовою документу): «*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична **негативна суму збору за небаланс** електричної енергії за період **2023 року**, яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період, зменшена на суму витрат на врегулювання системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2023 році у розмірі _____ **(без ПДВ).***».

Обґрунтуванням до постанови НКРЕКП від 02.05.2025 № 655 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» зазначено мовою документу «*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що:*

…позитивна сума залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду, її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-1 (з урахуванням витрат на врегулювання системних обмежень) у розмірі _____ (без ПДВ).».

При цьому відповідно до підпункту 6 пункту 3 постанови НКРЕКП від 02.05.2025 № 655 (з урахуванням змін) передбачено у термін до 01 серпня 2026 року провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році, спрямувавши на ці цілі залишок невикористаних коштів, пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік у розмірі _____ (без ПДВ), та невикористані кошти у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі _____ (без ПДВ), про що в термін до 10 листопада 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

За поясненнями ліцензіата, наданими **листом** _____ (мовою документу): «***Розрахунок Uplift за 2025 рік.***

До внесення змін від 22.02.2024 попередня редакція Постанови НКРЕКП від 17.03.2018 №428 передбачала, що позитивні/негативні суми сальдованого збору за небаланс електричної енергії (далі – апліфт) підлягають включенню/вилученню до/з тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідні періоди. За періоди, визначені за результатами перевірок ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2023–2024 роки (відповідно до актів перевірки від 02.04.2025 №78 та від 20.05.2024 №201 відповідно), встановлено, що у НЕК «Укренерго» було сформовано негативний апліфт.

Водночас під час робочих нарад з представниками НКРЕКП НЕК «Укренерго» неодноразово зазначала, що суми доходів, відображені у складі апліфту, є переважно нарахованими та фактично не забезпечені грошовими надходженнями у зв'язку із системними проблемами платіжної дисципліни на балансуючому ринку. Так, станом на 31.12.2025 дебіторська заборгованість на балансуючому ринку перед НЕК «Укренерго» становила _____ без ПДВ, а станом на 31.05.2026 її рівень зріс до _____ без ПДВ, що підтверджує наявність сталої тенденції до зростання заборгованості на ринку електричної енергії.

З огляду на зазначене, зафіксовані актами перевірок за 2023–2024 роки суми негативного сальдованого збору за небаланси електричної енергії мають виключно розрахунковий характер та досі не забезпечені грошового покриття. При цьому строки їх фактичного погашення залишаються невизначеними, що обумовлено системністю проблеми та відсутністю належного врегулювання, у тому числі на рівні держави.

Ураховуючи наведене, а також економічну сутність апліфту як інструменту балансування фактичних доходів і витрат, зазначені суми не можуть розглядатися як джерело для вилучення доходу або зменшення позитивного значення апліфту наступних періодів, зокрема за результатами 2025 року, оскільки вони не забезпечені реальними грошовими надходженнями та не впливають на фактичну платоспроможність Компанії.

Саме тому було комісією з перевірки 22.02.2024 року була прийнята постанова НКРЕКП №386 про внесення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 №428 Додаток 28, яким змінено формулювання п.13: негативний апліфт більше не вилучається з тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, а підлягає перенесенню на наступні періоди. Це означає, що коли Компанія отримає реальні кошти від цих «доходів», ці кошти мають бути спрямовані назад на балансуючих ринок, не впливаючи при цьому на нараховані доходи і витрати за наступні періоди.

За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік Комісією з перевірки зафіксовано формування позитивного апліфту у розмірі _____

без ПДВ (без урахування ефекту системних обмежень, які потребують окремого аудиту системних команд). Зазначений показник свідчить про перевищення фактичних витрат НЕК «Укренерго» над доходами (нарахування) та відображає наявність додаткового фінансового навантаження до з історично сформованою заборгованістю на балансуючому ринку.

Таким чином, наявність непогашених сум негативного апліфту минулих періодів не може бути підставою для зменшення позитивного апліфту 2025 року.

У зв'язку з викладеним, просимо Комісію з перевірки підтримати підхід щодо включення позитивного апліфту за результатами 2025 року у розмірі _____ без ПДВ до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

За поясненнями ліцензіата, наданими **листом _____** (мовою документу): «*Пунктом 5.2. Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) передбачено, що розрахункова активність на рахунку А-А включає дебетування за платежі або кредитування за витрати ППБ за балансуючу електричну енергію відповідно до граничної ціни балансування (на завантаження/розвантаження).*

Пунктом 5.3.1. Правил ринку передбачено, що розрахункова активність на рахунку А-В включає дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають через їх позитивний або негативний небаланс, за відповідною ціною небалансів, у тому числі оплату/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.

Водночас пункт 5.3.2. Правил ринку чітко визначає, що рахунок А-А та рахунок А-В пов'язані з одним і тим самим банківським рахунком ОСП зі спеціальним режимом використання, а спільне зарахування цих рахунків здійснюється через субрахунок надлишків небалансу електричної енергії UA-1, що передбачений главою 5.24 цього розділу.

Глава 5.24. Правил ринку доповнює цю логіку зазначаючи, що субрахунок UA-1 використовується для досягнення нульового сальдо рахунку А-А та рахунку А-В, а залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії розрахункового періоду t торгового дня d містить дебетування і кредитування з рахунку А-А та рахунку А-В для всіх списань/виплат одиницям ППБ e та списань/виплат СВБ b.

Враховуючи зазначене, до розрахунку залишкової вартості за субрахунком UA-1 включаються:

- дебетування за платежі або кредитування за витрати ППБ за балансуючу електричну енергію відповідно до граничної ціни балансування (на завантаження/розвантаження);

- дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають у зв'язку з їх позитивним або негативним небалансом за відповідною ціною небалансів, у тому числі оплату/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам систем передачі суміжних держав та за позапланові перетоки електричної енергії.

Підтвердженням викладеного є також наведені формули у главі 5.24 Правил ринку по розрахунку залишкової вартості за субрахунком UA-1, які відображають агрегацію у розрізі розрахункового місяця виключно нарахувань і списань ППБ та СВБ.

Додаткові джерела для погашення заборгованості на балансуючому ринку перед СВБ і ППБ такі як: спрямування коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину відповідно до законів України протягом 2023 – 2025 років, а також 45% суми надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023-2024 роках, жодним чином не впливають на розмір залишкової вартості за субрахунком UA-1, оскільки такі джерела не передбачені Правилами ринку як складові відповідного розрахунку.

У доповнення до викладеного повідомляємо, що пунктом 5.4.1 Правил ринку передбачено використання рахунку А-С, призначеного для компенсації дефіциту платежів учасників ринку в межах розрахунків за небаланси електричної енергії, витрат, пов'язаних із фінансовими операціями, а також витрат адміністратора розрахунків, пов'язаних з операціями щодо фінансових гарантій. Зокрема, дебетування зазначеного рахунку здійснюється з метою покриття недоотриманих платежів учасників ринку за небаланси електричної енергії шляхом пред'явлення вимог за фінансовими гарантіями.

З огляду на викладене, відповідно до Правил ринку рахунок А-С не має жодного відношення до субрахунку UA-1.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих листом **від 08.06.2026 № 01/36203** (мовою документу): «*Враховуючи той факт, що комісією з перевірки перевитрати на системні обмеження за 2025 рік не були визнані як обґрунтовані, а також наявність певних питань з боку Регулятора, просимо за аналогією з підходом, застосованим НКРЕКП при врахуванні витрат за 2024 рік, визнати витрати на врегулювання системних обмежень обґрунтованими у сумі тис. грн без ПДВ за результатами незалежного аудиту системних команд, наданих поза ранжиром. Такі витрати є необхідними для забезпечення надійної та безпечної роботи Об'єднаної енергосистеми України, оскільки виникають внаслідок об'єктивних технологічних обмежень, а їх неврахування призведе до недофінансування виконання функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління... За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік Комісією з перевірки зафіксовано формування позитивного апліфту у розмірі тис. грн без ПДВ (без урахування ефекту системних обмежень, які потребують окремого аудиту системних команд). Зазначений показник свідчить про перевищення фактичних витрат НЕК «Укренерго» над (нарахування) та відображає наявність додаткового фінансового навантаження до з історично сформованою заборгованістю на балансуючому ринку*.».

Отже, зважаючи на необхідність проведення окремого аудиту виданих НЕК «УКРЕНЕРГО команд на балансуючому ринку в 2025 році та зважаючи на той факт що підпунктом 6 пункту 3 постанови НКРЕКП від 02.05.2025 № 655 зобов'язано НЕК «УКРЕНЕРГО» провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році, питання щодо врахування суми вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022 - 2025 роки може бути здійснено після проведення вищезазначених аудитів.

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», наданими листом від 18.06.2026 № 01/38466 (мовою документу): «…

Розрахунок Uplift за 2025 рік.

НЕК «Укренерго» звертається з проханням врахувати у величину позитивної залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за 2025 рік (далі –субрахунок UA-1) сальдовані обсяги позитивного небалансу, сальдовані обсяги компенсації на користь компанії обсягу технологічних перетоків за напрямком з Континентальної Європи до ОЕС України та сальдовану величину отриманої НЕК «Укренерго» аварійної допомоги від суміжних системних операторів.

Водночас зазначаємо, що позитивний небаланс у 2025 році спричинений обсягами примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження, передбаченого п. 5.13.2 Правил ринку, через обмеження споживання електричної енергії. При цьому такий позитивний небаланс не пов'язаний з виконанням диспечтерських команд на розвантаження, по яким необхідно провести аудит системи управління ринком.

В умовах обмеження споживання внаслідок ушкодження енергообладнання та генеруючих одиниць виконання положень Правил ринку щодо дотримання пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, у частині причин встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ, не застосування активації пропозицій по ранжиру (встановлено ознаку «особливі») призвело б до збільшення обсягу негативного небалансу для генеруючих компаній і не могло б вплинути на обсяги позитивного небалансу та ціноутворення на балансуючому ринку. Разом з тим, звертаємо увагу Регулятора, що до внесення змін від 22.02.2024 попередня редакція Постанови НКРЕКП від 17.03.2018 №428 передбачала, що позитивні/негативні суми сальдованого збору за небаланс електричної енергії (далі – апліфт) підлягають включенню/вилученню до/з тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідні періоди. За періоди, визначені за результатами перевірок ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2023–2024 роки (відповідно до актів перевірки від 02.04.2025 №78 та від 20.05.2024 №201 відповідно), встановлено, що у НЕК «Укренерго» було сформовано негативний апліфт.

Водночас під час робочих нарад з представниками НКРЕКП НЕК «Укренерго» неодноразово зазначала, що суми доходів, відображені у складі апліфту, є переважно нарахованими та фактично не забезпечені грошовими надходженнями у зв'язку із системними проблемами платіжної дисципліни на балансуючому ринку. Так, станом на 31.12.2025 дебіторська заборгованість на балансуючому ринку перед НЕК «Укренерго» становила 35 039 761 тис. грн без ПДВ, а станом на 31.05.2026 її рівень зріс до _____ грн без ПДВ, що підтверджує наявність сталої тенденції до зростання заборгованості на ринку електричної енергії.

З огляду на зазначене, зафіксовані актами перевірок за 2023–2024 роки суми негативного сальдованого збору за небаланси електричної енергії мають виключно розрахунковий характер та досі не забезпечені грошового покриття. При цьому строки їх фактичного погашення залишаються невизначеними, що обумовлено системністю проблеми та відсутністю належного врегулювання, у тому числі на рівні держави.

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку: Саме тому було комісією з перевірки 22.02.2024 року була прийнята постанова НКРЕКП №386 про внесення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 №428 Додаток 28, яким змінено формулювання п.13: негативний апліфт більше не вилучається з тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, а підлягає перенесенню на наступні періоди. Це означає, що коли Компанія отримає реальні кошти від цих «доходів», ці кошти мають бути спрямовані назад на балансуючих ринок, невпливаючи при цьому на нараховані доходи і витрати за наступні періоди.

Ураховуючи наведене, а також економічну сутність апліфту як інструменту балансування фактичних доходів і витрат, зазначені суми не можуть розглядатися як джерело для вилучення доходу або зменшення позитивного значення апліфту наступних періодів, зокрема за результатами 2025 року, оскільки це прямо суперечить нормі п.13. Додатку 28 постанови НКРЕКП №428.

За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік Комісією з перевірки зафіксовано формування позитивного апліфту у розмірі 8 040 970 тис. грн без ПДВ (без урахування ефекту системних обмежень, які потребують окремого аудиту системних команд). Зазначений показник свідчить про перевищення фактичних витрат НЕК «Укренерго» над доходами (нарахування) та відображає наявність додаткового фінансового навантаження до з історично сформованою заборгованістю на балансуючому ринку.

Таким чином, наявність негативного апліфту минулих періодів не може бути підставою для зменшення позитивного апліфту 2025 року.

У зв'язку з викладеним, просимо Комісію з перевірки підтримати підхід щодо включення позитивного апліфту за результатами 2025 року у розмірі _____ грн без ПДВ до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Пропозиції щодо змін до формулювання в проєкті постанови

Пропонуємо викласти пп.3 п.3 проєкту постанови в наступній редакції з урахуванням схожих вимог до 2024 року :

3) у термін до 01 жовтня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області проєкт технічного завдання на проведення аудиту команд ~~виданих~~ на балансуючому ринку в 2025 році~~, з урахуванням команд~~ виданих поза ранжиром для врегулювання системних обмежень;

4) у термін до 01 червня 2027 року провести незалежний аудит команд виданих ~~на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих~~ поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень у 2025 році».».

Департамент енергоринку службовою запискою від 19.06.2026 № 624/22-26 зазначає, (мовою документу): «*Щодо витрат на врегулювання системних обмежень Відповідно до інформації, що зазначена в листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 08.06.2026 № 01/36203, ОСП повідомив, що витрати на врегулювання системних обмежень у сумі _____ грн (без ПДВ), доцільно визнати обґрунтованими лише за результатами незалежного аудиту системних команд, наданих поза ранжиром.*

Департамент енергоринку звертає увагу, що відповідно до інформації, яка зазначена у таблиці 3.6.112 Акта у 2025 році ОСП було нараховано на оплату учасниками ринку на врегулювання системних обмежень грн (без ПДВ), при цьому також нараховано на оплату ОСП відповідно на врегулювання системних обмежень _____ грн (без ПДВ). Сальдо по врегулюванню системних обмежень складає _____ грн (без ПДВ).

Враховано в тарифі на 2025 рік на врегулювання системних обмежень _____ грн (без ПДВ). Сальдо по регулювання системних обмежень із урахуванням тарифу _____ грн (без ПДВ).

При цьому, в листі НЕК «УКРЕНЕРГО» від 08.06.2026 № 01/36203 просить за аналогією з підходом, застосованим НКРЕКП при врахуванні витрат за 2024 рік, здійснити незалежний аудит системних команд, наданих поза ранжиром.

Наголошуємо, що у службовій записці Департаменту енергоринку від 08.06.2026 № 586/22-26 зазначалося, зокрема, що можливим варіантом, який може бути враховано в проєкті рішення НКРЕКП за результатами здійсненого заходу з державного контролю за дотриманням суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії у 2025 році, є застосування аналогічного підходу, що передбачено за результатами перевірки за діяльність у 2024 році, відповідно до постанови НКРЕКП від 02.06.2025 № 655, тобто враховуючи висновки незалежного аудиту системних команд, наданих поза ранжиром.

При цьому слід зауважити, що за наявною інформацією станом на сьогоднішній день, НЕК «УКРЕНЕРГО» не завершено розробку технічного завдання та, як результат, не завершено проведення аудиту команд, наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році, що має бути виконаний відповідно до підпункту 6 пункту 3 Постанови НКРЕКП від 02.05.2025 № 655.

Щодо розрахунку Uplift за 2025 рік

Департамент енергоринку, розглянув додаткові пояснення НЕК «УКРЕНЕРГО», надані листом від 18.06.2026 № 01/38466 та повідомляє, що доходи та витрати по міждержавних небалансах, включаючи доходи та витрат за надану/отриману аварійну допомогу та позапланові перетоки (FSkar), зафіксовані у таблиці 3.6.111 Акта та становлять _____ грн (без ПДВ).».

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – _____ **(без ПДВ).**

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – _____ **(без ПДВ).**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , зменшеного на суму податку на прибуток та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – _____ **(без ПДВ).**

У разі невиконання пріоритетних заходів у складі інвестиційної програми ОСП на звітний період, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, до інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, ОСП включає довиконання таких заходів, зокрема, за рахунок невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, зі зменшенням джерела фінансування «Прибуток на

капітальні інвестиції» інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, на суму таких невикористаних коштів.

Така сума невикористаних коштів визначається на основі поданого до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», та підтверджується під час здійснення відповідного заходу контролю.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році.

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень **– _____ (без ПДВ).**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії – **_____ (без ПДВ).**

3) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у звітному році – **_____ (без ПДВ). (**Таблиця 3.30.9 Акта)

4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році **– _____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.5 Акта)

5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у звітному році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.52 Акта)

6) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною **– _____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.40.2 Акта)

7) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у звітному році – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.5 Акта)

8) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.9 Акта)

9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.52 Акта)

10) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.40.2 Акта)

11) фактичний дохід від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році (у тому числі дохід у вигляді банківських відсотків) – **_____ (без ПДВ)** (нараховано доходів _____ Таблиця 3.9.1 Акта + банківські відсотки _____ Таблиця 3.9.9 Акта).

12) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.9.11 Акта).

13) фактичні витрати за Договором ІТС, відповідно до розрахунку, отриманого від ENTSO-E, у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

14) фактичні доходи за Договором ІТС у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

15) фактичний дохід від застосування ОСП ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра, у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

16) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт" **–** _____ **(без ПДВ).**
"витрати на оплату праці» – _____ **(без ПДВ)** (_____), "відрахування на соціальні заходи" – _____ **(без ПДВ) (_____),** "витрати на відрядження" – _____ **(без ПДВ)** та "витрати на паливно-мастильні матеріали" – _____ **(без ПДВ)** з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми "Сировина і матеріали" – _____ **(без ПДВ)**, "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно" _____**(без ПДВ),** в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 "Інше" (фактично)

17) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми – _____ **(без ПДВ).**

18) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 %

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

19) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

20) сума заборгованості Державного підприємства "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України, станом на початок – _____ **(без ПДВ)** та кінець звітного року – _____ **(без ПДВ).** (Таблиця 3.1.2 Акта)

21) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – _____ **(без ПДВ).** (Таблиця 3.3.4 Акта)

22) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з передачі електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник "останньої надії", та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного періоду – _____ **(без ПДВ)** (нараховано – _____ (без ПДВ), сплачено – _____ (без ПДВ)) (Таблиця 3.3.4 Акта).

23) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – _____ _____ **(без ПДВ).** (Таблиця 3.3.3 Акта)

24) фактичний обсяг залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб’єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у звітному році.

Підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації, за умови дотримання вимог щодо закупівель та відповідності етапів виконання заходів умовам/вимогам таких договорів/контрактів, можуть бути:

платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів;

акти приймання-передачі обладнання;

акти виконаних робіт (форми КБ-2в, КБ-3) разом із відповідними платіжними документами;

моніторингові звіти та висновки, у тому числі аудити використання коштів, підготовлені незалежними консультантами, залученими кредиторами та/або донорами (за наявності);

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО», листами від _____ надала інформацію:

без загального реєстру використання залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі.

без структуризації документів щодо підтвердження отримання обладнання та здійснення платежів по кожному заходу окремо.

Акти приймання-передачі обладнання, платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів **не містять інформації щодо ідентифікації виконання заходів** з відновлення енергооб'єктів та їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у 2025 році, що **унеможливлює здійснення повноцінного аналізу наданих документів для підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації.**

25) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.3.2 Акта)

26) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **_____ (без ПДВ).**

Др = _____ (без ПДВ),

де _____ (без ПДВ) - сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії;

(без ПДВ) - розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми;

27) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами – **_____ (без ПДВ).**

28) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **– _____ (без ПДВ).**

29) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **– _____ (без ПДВ).**

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

30) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання) електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання

електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії, у звітному році (за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії та затвердженого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії, який діяв у відповідні періоди звітного року) **– _____ (без ПДВ).**

	ПЕРЕДАЧА											
	Затверджено НКРЕКП						**Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)**				**Додатково отриман/недоотриман доход**	
	для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)			**для підприємств «зеленої» електрометалургії**			**для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)**		**для підприємств «зеленої» електрометалургії**			
	Тариф, грн/МВт*год	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Тариф, грн/МВт*год**	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Відхилення обсягу передачі е/е (факт-тариф), тис. МВт*год**	**відхилення Товарної продукції, тис. грн.**
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
2025 рік												

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*ДРВСЕ службовою запискою від _____ було надано розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, який здійснено ДРВСЕ за наявними (станом на 16.03.2026) даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (за I - IV квартали 2025 року. Розрахунок здійснено виходячи із обсягу передачі електричної енергії, який дорівнює _____.*

Разом з тим, в Акті зафіксовано обсяг передачі електричної енергії на рівні _____.

Таким чином, надаємо розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління на обсяги, зазначені в Акті (додається).

У цьому випадку додатково отриманий (недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:

на послуги з передачі електричної енергії становить

_____

замість _____, зазначеного в Акті…

При цьому змінюється загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського(оперативно-технологічного) управління».

За поясненнями ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Відповідно до пункту 7.20 зазначеного Порядку прогнозні витрати (доходи) за Договором ІТС на прогнозний рік визначаються на підставі розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого оператором системи передачі, при цьому доходи враховуються з від'ємним значенням. Під час розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС також враховується дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра (далі perimeter fee), який включається з від'ємним значенням.*

У Додатку 5 форми звітності №1-НКРЕКП-передача-ее загальна сума обсягів за стовпцями «Усього з початку року (фактично + коригування)» та «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається у на вкладці «1-НКРЕКП – передача е/е» у рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т.ч.:».

Звертаємо увагу Регулятора, що у разі одночасного відображення доходів/витрат за Договором ІТС (в т.ч. perimeter fee) у складі обсягів передачі електричної енергії (Додаток 5) та врахування їх як зменшення витрат (у складі статті Витрати (доходи) за Договором ІТС, вкладка звіту 1-НКРЕКП-передача ее) відповідно до Постанови №585 виникає подвійне відображення доходів у звітності (відповідно до Інструкції зі заповнення звітності 1-НКРЕКП передача е/е (квартальна), фінансовий результат у рядку 185 «Прибуток/збиток (+/-)» звіту, має відповідати фінансовому результату ОСП, зазначеному у Звіту про сукупні доходи ліцензіата за відповідний період).

З метою уникнення такого подвійного відображення доходи від застосування ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра відповідно до Постанови №585 відображаються виключно у складі статті «Витрати (доходи) за Договором ІТС» шляхом зменшення фактичних витрат НЕК «Укренерго» у структурі тарифу на послуги з передачі е/е.

Ураховуючи, що технічно неможливо виокремити виключно грошову складову відповідних операцій, при формуванні звітності також здійснюється коригування обсягів передачі в Додатку 5 шляхом їх зменшення на величину обсягу передачі у напрямку до/з країн периметра. При цьому слід враховувати, що ставка плати визначається відповідно до рішень ENTSO-E та застосовується оператором системи передачі при здійсненні розрахунків за передачу електричної енергії у напрямку до/з країн периметра (наразі це виключно країна Молдова) та не регулюється в межах Постанови №585.».

31) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії – запланованих заходів – _____ одиниці, кількість виконаних заходів – _____%.

32) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з передачі електричної енергії та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % – амортизація;

33) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____ **(без ПДВ).**

34) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **_____ (без ПДВ).**

35) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів	
	МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)
2025 рік		
Січень		

Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

36) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП від діяльності з передачі електричної енергії, у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

37) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат

Вид діяльності	**Операційні витрати, тис. грн**	**Тимчасовий порядок, капіталізовані витрати, тис. грн**
за рахунок кредитних коштів		
за рахунок грантових коштів		
за рахунок кредитних коштів		
Сировина на ремонт господарським способом		
Витрати на ремонт підрядним способом		
Аудиторські послуги		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
за рахунок грантових коштів		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
Юридичні послуги		
Оренда		
Підготовка та перепідготовка кадрів		
Нестачі і втрати від псування цінностей		
Сировина та матеріали 11) 12)		
Одержані гранти та субсидії, компенсації ЧАЕС		
Інші		
Сировина та матеріали госп. способом		
Ремонт підрядним способом		
Паливо зі сторони на ремонт		

38) фактична сума коштів, спрямована на покриття витрат та погашення заборгованості перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем, у звітному році, відповідно до вимог закону – _____ **(без ПДВ).** (Таблиця 3.30.51)

39) фактична сума коштів, спрямована на покриття витрат та погашення заборгованості перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, у звітному році, відповідно до вимог закону – _____ **(без ПДВ).** (Таблиця 3.30.51)

40) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році **– _____ (без ПДВ).**

41) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням капіталізованих витрат – _____ **(без ПДВ).**

42) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) **– _____ (без ПДВ).**

43) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії **– _____ (без ПДВ).**

44) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) **–** _____ **(без ПДВ).**

45) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ **(без ПДВ).**

від 17 березня 2022 року № 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова № 345) – _____ **(без ПДВ).**

від 25 жовтня 2022 року № 1342 "Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова № 1342) **-**_____ **(без ПДВ).**

сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – _____ **(без ПДВ).**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 08.06.2026 № 01/36203 (мовою документу): «***Щодо визнання необґрунтованими витрат, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345***

За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік відповідно до Акта перевірки від 20.05.2026 № 91 наявна загальна економія коштів по статтям витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії у сумі _____ *та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі* _____*. Зазначені економії дозволяють забезпечити покриття понесених витрат відповідно до Постанови НКРЕКП №345, які не були визнані як обґрунтовані у структурі тарифу в сумі* -_____*, відповідно.*

Водночас звертаємо увагу, що за статтею «Послуги зв'язку» комісією з перевірки враховано економію коштів у повному обсязі: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії - _____ *та у тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –* _____*. При цьому відповідні витрати додатково не були визнані обґрунтованими в межах застосування за Постановою НКРЕКП № 345 у сумі* _____ *відповідно.*

Таким чином, зняття економії коштів із одночасним невизнанням фактично понесених витрат як пов'язаних з війною призводить до подвійного зняття витрат з тарифів.

Разом з тим зазначаємо, НЕК «Укренерго» у повному обсязі надала інформацію та підтвердні матеріали на запит НКРЕКП щодо обґрунтування понесених витрат відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП №345. Надана інформація включала детальні пояснення, розрахунки та відповідні підтвердні документи, сформовані в межах отриманих запитів та були надані у встановлені строки в процесі проведення перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік.

З огляду на викладене, просимо додатково визнати витрати відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП № 345 як обґрунтовані: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – _____ *та у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління –* _____*.».*

46) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

47) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з передачі електричної енергії, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

48) сума недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України.» – _____ **(без ПДВ).**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума коштів **недофінансування інвестиційної програми** на звітний рік, **за виключенням суми економії, та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП**, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці – _____

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*…застосування механізму врахування невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України (далі – Пріоритетні заходи), передбаченого пунктом 15 Додатку 27 та Додатку 28 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок 428), передбачено у випадку подання до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік та до встановлення відповідних тарифів на рік, що є наступний за звітним.*

У зв'язку з зазначеним, вважаємо за доцільне не застосовувати вказаний механізм під час розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428.

Виходячи з вказаного, при формуванні Проєкту рішення у частині визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428, вважаємо за доцільне ***не виключати з сум недофінансування інвестиційних програм на звітний рік, відповідні суми недофінансування по Пріоритетних заходах****, визначені відповідно до підпункту 48 пункту 4 Додатку 27 та підпункту 30 пункту 4 Додатку 28 Порядку 428.*».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ **зазначає**, що сума коштів **недофінансування інвестиційної програми** на звітний рік, **за виключенням суми економії** та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці складає

_____

проти зафіксованої Актом № 91

_____ *(без ПДВ)*

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «… *додатково отриманий (недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:*

на послуги з передачі електричної енергії становить

_____

замість _____, зазначеного в Акті…».

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **_____ (без ПДВ)**

4) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей "витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною", "витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів", "витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину", "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу", "Амортизація") структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **_____ (без ПДВ).**

5) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу" ($\Delta Д^{н}_{ТВЕ}$), тис. грн – **_____ (без ПДВ)**.

Місяці	ОТВЕ ф і Фактичний обсягТВЕ звітні	фактичний обсягТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень													
лютий													
березень													
квітень													
травень													
червень													
липень													
серпень													
вересень													
жовтень													
І декада													
ІІ декада													
ІІІ декада													
листопад													
І декада													
ІІ декада													
ІІІ декада													
грудень													
І декада													
ІІ декада													
ІІІ декада													
Всього													

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2026 № 01/33945 (мовою документу): «*Розрахунок фактичного обсягу ТВЕ РДД при подекадному визначенні за період жовтень – грудень 2025 відрізняється. При цьому були взяті фактичні дані, які зазначаються в актах, підписаних з контрагентами. Відповідно місячний індекс базового навантаження на*

ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року ($Ц_{РДД\ ф\ і}$), який залежить від обсягу РДД теж відрізняється за аналогічний період. Крім того, існує розбіжність у значені фактичної середньозваженої ціни купівлі е/е на РДН ($Ц_{РДН\ ф\ і}$) за грудень 2025 року. При визначенні даного показника використовувався той самий підхід, що і за попередні місяці 2025 року, по яких все зійшлося.

З урахуванням вищезазначеного, просимо визнати дельту за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» у розмірі _____ у складі обґрунтованих перевитрат при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії.».

Відділ розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» була розрахована для НЕК «УКРЕНЕРГО» на основі даних, надісланих НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від _____. Інші підтверджені НЕК «УКРЕНЕРГО» дані для розрахунку фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у Департаменту відсутні.*

Крім того повідомляємо, що розрахунок вартості нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2025 рік, наданий службовою запискою Департаменту _____, враховує обсяги небалансу електричної енергії при визначені обсягів електричної енергії на ринку двосторонніх договорів.».

6) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **_____ (без ПДВ)**

7) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – **_____ (без ПДВ)**

8) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – **_____ (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає, що службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики -_____ зазначає, що сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії складає:

_____)

проти зафіксованої Актом № 91

-_____ (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею "податок на прибуток" – **_____ (без ПДВ)**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії за статтею "відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету" – _____ **(без ПДВ)**

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статей "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу", "витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною" та "витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів") структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ **(без ПДВ)**.

проти зафіксованої Актом № 91
_____ *(без ПДВ)*

4) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з передачі електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послугу з передачі електричної енергії постачальнику "останньої надії" та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного року – _____ **(без ПДВ)**

Нараховано за 2025 рік – _____ (без ПДВ)

Сплачено за 2025 рік – _____ (без ПДВ)

5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 13 та 14 цієї Методики, а також сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – _____ **(без ПДВ).**

6) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з передачі електричної енергії, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році.» – _____ **(без ПДВ)**

_____ **(без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91
_____ *(без ПДВ)*

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році

-_____ **(без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91
_____ *(без ПДВ)*

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість

визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %) – _____ .

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 91 зафіксовано що фактично в 2025 році на виконання спеціальних обов'язків НЕК «УКРЕНЕРГО» використовувались кошти:

отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у розмірі тис. грн (без ПДВ);

надлишково отриманий дохід за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі *тис. грн (без ПДВ).*

Водночас, сума недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році складає тис. грн (без ПДВ)

Отже, сума недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році складає тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину)

у розмірі тис. грн (без ПДВ), сума недофінансування витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у 2025 році з урахуванням використаного доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році становить тис. грн (без ПДВ).

НЕК УКРЕНЕРГО листом від 15.06.2025 № 01/37592 повідомило НКРЕКП (мовою документу): «*…11.06.2026 між НЕК «Укренерго» та АТ «Гарантований покупець» підписані акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – ПСО) за листопад та грудень 2025 року (копії актів додаються), у тому числі:*

- за листопад 2025 року вартість послуги становить 455 376 808,32 грн (без ПДВ);

- за грудень 2025 року вартість послуги становить 103 304 823,04 грн (без ПДВ).

При визначенні фактичної суми витрат на ПСО (с.244 акта від 20 травня 2026 року № 91, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії) комісією з перевірки не враховані акти коригування за попередні періоди та акти за листопад-грудень 2025 року.

З урахуванням зазначеного пропонуємо при прийнятті постанови за результатами перевірки ліцензованої діяльності врахувати витрати у сумі 558 682 тис. грн у складі фактичних витрат на ПСО за 2025 рік.».

НЕК УКРЕНЕРГО листом від 15.06.2025 № 01/38281 повідомило НКРЕКП (мовою документу): «*На виконання пункту 14.7 глави 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів (копії платіжних доручень додаються).*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що постановою НКРЕКП від 16.06.2026 № 886 «Про затвердження розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у листопаді та грудні 2025 року» затвердити розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:

у листопаді 2025 року – 455 376 808,32 грн (без ПДВ);

у грудні 2025 року – 103 304 823,04 грн (без ПДВ).

Ліцензіат додатками до листа від 15.06.2025 № 01/38281 надано копії платіжних доручень від 18.06.2026 № ГП0018020 та № ГП0018021 на суму 288 908 167,62 грн (з ПДВ) та 106 930 427,65 грн (з ПДВ). Крім того Актом № 91 зафіксовано, що НЕК УКРЕНЕРГО здійснило оплату авансу за перші 10 днів та 20 днів листопада і грудня 2025 року розрахункового місяця 274 579,36 тис. грн (з ПДВ). Таким чином з урахуванням платіжних доручень від 18.06.2026 № ГП0018020 та № ГП0018021 НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за листопад – грудень 205 року у сумі 670 417,96 тис. грн (з ПДВ) (558 681,63 тис грн (без ПДВ)), що відповідає вартості послуги затвердженої постановою НКРЕКП від 16.06.2026 № 886.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням прийнятої постанови НКРЕКП від 16.06.2026 № 886 сума недофінансування статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» складає 560 833,37 тис. грн (без ПДВ) (1 119 515 - 455 376,81 - 103 304,82) та підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням сум надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, сума недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році складає 6 149 899,73 тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину).

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком , а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими **_____ (без ПДВ)**

Сума недофінансування статей "витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною" – **_____ (без ПДВ),** "витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів" – **_____ (без ПДВ)** підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими.

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльної з передачі електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – **_____(без ПДВ)**

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії , зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – _____ **(без ПДВ)**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії , зменшеного на суму податку на прибуток та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – _____ **(без ПДВ)**

У разі невиконання пріоритетних заходів у складі інвестиційної програми ОСП на звітний період, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, до інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, ОСП включає довиконання таких заходів, зокрема, за рахунок невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, зі зменшенням джерела фінансування «Прибуток на капітальні інвестиції» інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, на суму таких невикористаних коштів.

Така сума невикористаних коштів визначається на основі поданого до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», та підтверджується під час здійснення відповідного заходу контролю.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.06.2026 № 1399/17-26 зазначає (мовою документу): «*1) У підпункті 4 пункту 5 Проєкту рішення зазначено:*

«4) у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язань зазначених у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на залишок невиконання зобов'язань.»

Доцільно викласти підпункт 4 пункту 5 в наступній редакції:

«4) у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язань, зазначених у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму залишку невиконаних зобов'язань».

У зв'язку з цим доповнити новим пунктом 6 у такій редакції:

«6. Спрямована відповідно до вимог підпункту 4 пункту 5 цієї постанови сума зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» на погашення заборгованості оператора системи передачі за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії має бути врахована за результатами перевірки діяльності оператора системи передачі за 2026 рік, при визначенні сум недофінансування або перевитрат статей витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.».

у підпункті 2 пункту 5 Проєкту рішення зазначено:

«2) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 4 340 636,56 тис. грн (без ПДВ);»

Доцільно після слів «НЕК «УКРЕНЕРГО» додати слова та цифри «на 2027 та 2028 роки»;».

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.05.2026 № 01/33945, від 03.06.2026 № 01/35117, від 08.06.2026 № 01/36203 та від 11.06.2026 № 01/3687 та згідно з Порядок (методика) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 4 632 976 (чотири мільйони шістсот тридцять дві тисячі дев'ятсот сімдесят шість) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**4 632 976 грн**

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Максимальний 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
1	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	38 250	Ні		170 000	25 500	12750			
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	459 000	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	306 000	153 000			
3	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42500			
4	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	85 000	Ні		1 700 000	85 000				
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	178 500	Ні		1 700 000	119 000	59500			
6	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	382 500	Ні		1 700 000	255 000	127 500			
7	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500			
8	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	102 000	Ні		1 700 000	68 000	34000			
9	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500			
10	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500			
11	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500			
12	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500			
13	Порушення щодо тарифів/цін/плати за	181 611	Ні		1 700 000	153 000	28611			

	послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі									
14	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**163 948**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**10939,5**			
15	**Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами**	**111 231**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**5890,5**	**47 667,15**		
16	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**386 784**	**Ні**		**1 700 000**	**306 000**	**80784**			
17	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**459 000**	**Ні**		**1 700 000**	**306 000**	**153000**			
18	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**159 443**	**Ні**		**1 700 000**	**159 120**	**318,24**			
19	**Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами**		**Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується**	**Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством**	**1 700 000**	**85 000**	**85**			**85085**
20	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**191 709**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**38709**			
21	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**459 000**	**Ні**		**1 700 000**	**306 000**	**153000**			
22	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**		**Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується**	**Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством**	**1 700 000**	**68 000**	**13838**			

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 1.2 глави 1 Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів.

2. Накласти штраф у розмірі 4 632 976 (чотири мільйони шістсот тридцять дві тисячі дев’ятсот сімдесят шість) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ

00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо розрахунків за небаланси електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо погодження ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад та грудень 2025 року та підписання актів приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року (розмір штрафу за порушення якого становить 111 231 (сто одинадцять тисяч двісті тридцять одна) гривня),

підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо дотримання структури тарифів (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п’ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 38 250 (тридцять вісім тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 32 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 33 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 181 611 (сто вісімдесят одна тисяча шістсот одинадцять) гривень),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з

альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо здійснення до 14 календарного дня місяця (включно) повної оплати авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснення оплати 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису (розмір штрафу за порушення яких становить 386 784 (триста вісімдесят шість тисяч сімсот вісімдесят чотири) гривні),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, у частині виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та абзацу 2 пункту 15.2 та абзацу 3 пункту 15.5 глави 15 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо повернення протягом п'яти календарних днів з дати отримання акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП та у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги, ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повернення акта коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП (розмір штрафу за порушення яких становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП, щодо використання коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину (розмір штрафу за порушення якого становить 159 443 (сто п’ятдесят дев’ять тисяч чотириста сорок три) гривні),

підпункту 55 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі (розмір штрафу за порушення яких становить 191 709 (сто дев'яносто одна тисяча сімсот дев'ять) гривень),

підпункту 58 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині використання доходів від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії» (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 60 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині розроблення у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечення її своєчасного та повного виконання, та пунктів 2.6 та 2.7 глави 2, пунктів 4.1 та 4.4 глави 4 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, у частині складення пояснювальної записки (яка має містити визначену інформацію) та додавання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих і матеріалів, виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, та здійснення, у разі зміни (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 %, самостійного перерозподілу фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку, згідно з яким дискретність активацій на балансуючому ринку встановлено у розмірі 1 МВт (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 4.3.1 глави 4.1, пункту 4.8.4 глави 4.8 та пункту 4.14.2 глави 4.14, розділу IV Правил ринку у частині виконання визначених обов'язків ОСП на балансуючому ринку, перевірки та підтвердження ОСП графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду та після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, згідно з яким диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі» відповідно до визначених підстав (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, згідно з яким інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII Кодексу системи передачі, згідно з яким подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи), копії декларації

(повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань, та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, а саме: пункту 2.1 глави 2 розділу I, згідно з яким ОСП зобов'язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП), пункту 1.1 розділу II у частині перевірки перед проведенням випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП) наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо визначених аспектів, та пункту 1.2 розділу II, згідно з яким випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов'язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю (розмір штрафу за порушення яких становить 163 948 (сто шістдесят три тисячі дев'ятсот сорок вісім) гривень),

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку в частині надання електропостачальникам статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо встановлення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (розмір штрафу за порушення яких становить 178 500 (сто сімдесят вісім тисяч п'ятсот) гривень).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 серпня 2026 року:

забезпечити повне використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі 10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку;

45 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем;

10 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії»;

2) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, інформацію щодо спрямування коштів, отриманих у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину;

3) у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2025 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 4 666,96 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 2 639,14 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 2,25 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 4 041,98 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 10 495,69 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 0,61 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 2 825,40 тис. грн (без ПДВ);

3) у термін до 01 жовтня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області проєкт технічного завдання на проведення аудиту команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

4) у термін до 01 червня 2027 року провести незалежний аудит команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень.

4. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання:

1) щодо фактичного обсягу залучених у 2025 році (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб'єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у звітному році;

2) достовірності даних в уточнених формах звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та за результатами дослідження розглянути питання суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками ліцензованої діяльності у 2025 році;

3) визнання обґрунтованості витрат, понесених НЕК «УКРЕНЕРГО у 2025 році, за статтями витрат «Послуги зв’язку», «Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу», «Послуги з охорони об’єктів» та «Оренда» з урахуванням уточненої звітності за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік;

4) визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» та суми вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022-2025 роки, з урахуванням проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році та аудиту виданих НЕК «УКРЕНЕРГО команд на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

5) щодо виконання заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік (у частині виконання заходів І.1.9 «Нове будівництво ПЛ 330 кВ Новоодеська-Арциз, Одеська область, заходу», (І.1.16) «Нове будівництво ЛЕП 110 кВ видачі потужності плавучої електростанції KPS 22 до місця приєднання з ПЛ 110 кВ Аджалик – Термінал №1, Одеська область, Одеський район, (Інв. № новий)» та ІІ.2.2.1 «Реконструкція ПЛ 330 кВ Трипільська ТЕС-Білоцерківська (інв.№2026/1) на ділянці опор №№47-156, Київська область, Обухівський та Білоцерківський райони»;

6) спільно з Департаментом енергоринку дослідити питання залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022 – 2025 роки, з урахуванням результатів незалежних аудитів команд виданих на балансуючому ринку в 2024 - 2025 роках, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

7) отриманих доходів та понесених НЕК «УКРЕНЕРГО у 2025 році витрат на сплату 3% річних, інфляційних втрат та судовому збору за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» з урахуванням судових рішень, які набрали законної сили, та відображення їх в бухгалтерському обліку.

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо:

1) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 2 933 801,78 тис грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 3 390 290,95 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у 2025 році у розмірі 174 193 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році у розмірі 6 149 899,73 тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину);

2) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму доходів та витрати по міждержавних небалансах, включаючи доходи та витрат за надану/отриману аварійну допомогу та позапланові перетоки (FSkar), у розмірі 1 454 325,08 тис. грн (без ПДВ);

3) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 та 2028 роки шляхом його зміни в бік зменшення на підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 4 340 636,56 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2025 році, зазначеної у підпункту 3 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ);

5) у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов’язань зазначених у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на залишок невиконання зобов’язань.

6. Спрямована відповідно до вимог підпункту 4 пункту 5 цієї постанови сума зобов’язань НЕК «УКРЕНЕРГО» на погашення заборгованості оператора системи передачі за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії має бути врахована за результатами перевірки діяльності оператора системи передачі за 2026 рік, при визначенні сум недофінансування або перевитрат статей витрат на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

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:

надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ҐЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

усунути недоліки, встановлені під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксовані Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14 вересня 2024 року, у частині:

не виставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту, а саме: у 2022 році на загальні суми 460 млн грн та 163 млн грн відповідно, у 2023 році на загальні суми 514 млн грн та 43 млн грн відповідно,

використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 глави 6.11 розділу VI Правил ринку,

здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у постанові НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії, під час особливого періоду» в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області Протокол приймальних випробувань та Акт виконаних робіт відповідного компоненту відповідно до Протоколу приймальних випробувань контракту UE/5/1A «Послуги для покращення системи балансуючого ринку 27. «Перевірка обов’язків щодо додаткових послуг», підпунктів 27.1 «Цілі реалізації перевірки обов’язків щодо додаткових послуг»

та 27.2 «Бізнес-вимоги, яким має відповідати перевірка зобов'язань щодо додаткових послуг» від 31 жовтня 2025 року № Пр-268141;

привести у відповідність до вимог Правил ринку дії по відношенню до АТ «Нікопольський завод феросплавів», у частині присвоєння статусу «Дефолтний»;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнені формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та уточнений звіт щодо виконання інвестиційної програми 2025 року;

надати АТ «Гарантований покупець» дані, необхідні для здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та скориговані розрахунки вартості послуги за механізмом ринкової премії (з липня по жовтень 2025 року включно) та послуги із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також підписати відповідні акти коригування до актів приймання-передачі послуг (з липня по жовтень 2025 року включно) та акти приймання – передачі послуг (з січня 2026 року по теперішній час).

Про виконання цих зобов'язань до 20 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 вересня 2026 року забезпечити:

інформування операторів систем розподілу (які направляли у 2025 році НЕК «УКРЕНЕРГО» технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу) та замовників послуг з приєднання (яким НЕК «УКРЕНЕРГО» були надані вимоги (технічні заходи) з недотриманням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, що зафіксовано у пункті 3.33 Акта) про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО», у разі надходження відповідного звернення замовника;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до оператора системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО» для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, направлення скоригованих вимог оператору системи розподілу для подальшого внесення змін до розділу III «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 01 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

розрахуватися за фактично надані послуги у 2025 році із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,

здійснити розрахунки за допоміжні послуги, надані у 2025 році постачальниками допоміжних послуг.

Про виконання цих зобов’язань 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 СМИКАЛОВ**

УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

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, установлено, 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:

Ліцензійні умови з передачі електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 6 пункту 2.3 у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункт 8 пункту 2.3 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», постачальниками універсальних послуг та постачальниками допоміжних послуг,

підпункт 14 пункту 2.3 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік»,

підпункт 26 пункту 2.3 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 32 пункту 2.3 у частині придбання послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку),

підпункт 33 пункту 2.3 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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,

підпункт 49 пункту 2.3 у частині виконання функцій, пов’язаних з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків,

підпункт 50 пункту 2.3 у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок

електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП,

підпункт 55 пункту 2.3 у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі,

підпункт 58 пункту 2.3 у частині використання доходів від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

підпункт 60 пункту 2.3 у частині розроблення у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечення її своєчасного та повного виконання;

Правил ринку, а саме:

пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV, згідно з яким дискретність активацій на балансуючому ринку встановлено у розмірі 1 МВт,

пункту 4.3.1 глави 4.1 розділу IV у частині обов'язку ОСП на балансуючому ринку:

збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;

здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ);

здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ;

здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;

керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;

формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;

відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;

управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему;

публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуючого ринку та відповідних диспетчерських команд;

пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур;

здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами,

пункту 4.8.4 глави 4.8 розділу IV у частині перевірки та підтвердження графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для

розрахункового періоду, при цьому повідомлення про акцепт відповідному ППБ надається лише за умови, що такий графік:

відповідає вимогам пункту 4.8.2 цієї глави;

ураховує замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП;

відповідає зареєстрованим експлуатаційним характеристикам;

відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період,

пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV, згідно з яким після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення,

пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV, згідно з яким диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».

Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля,

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил,

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X у частині направлення АР невідкладно, але не пізніше 17:00 робочого дня, що є другим робочим днем після п’ятнадцятого календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, подання щодо електропостачальників (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії»), які не забезпечили до п’ятнадцятого числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оплату за надані у період дії воєнного стану ОСП та/або ОСР послуги з передачі та/або розподілу електричної

енергії, в обсязі споживання електроенергії споживачами таких електропостачальників;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), а саме:

пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII, згідно з яким подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи), копії декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань;

Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, а саме:

пункту 2.1 глави 2 розділу I, згідно з яким ОСП зобов'язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП),

пункту 1.1. розділу II у частині перевірки перед проведенням випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП) наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо визначених аспектів,

пункту 1.2 розділу II, згідно з яким випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов'язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю;

Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі (далі – Порядок розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі), а саме:

пункту 2.6 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію:

назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації тощо);

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу;

посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, комерційні пропозиції тощо;

технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;

інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин;

обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). По заходах із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки, пояснювальна записка повинна містити таку інформацію: ціль закупівлі транспортного засобу; підрозділ, у який закуповується транспортний засіб; тип нового транспортного засобу; опис характеристик, технічних параметрів та комплектації, яким мають відповідати нові транспортні засоби, для виконання своїх функцій; порівняльний аналіз обраного типу транспортного засобу та ще 2-х його аналогів на предмет економічної та технічної доцільності для виконання заявлених функцій;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП,

пункту 2.7 глави 2, згідно з яким ОСП додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:

проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. Обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

відповідні програми/концепції розвитку, у тому числі програми заміни дефектного обладнання, що містять перелік запланованих за роками заходів, у разі їх наявності,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % ОСП може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 4.7.5 глави 4.7 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника здійснюється на підставі заяви замовника (уповноваженої ним особи) та після надання ОСР укладених замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії, на строк проведення випробувань;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії), а саме:

абзацу першого пункту 14.2 глави 14, згідно з яким ОСП до 14 календарного дня місяця (включно) здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю

придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису,

абзацу другого пункту 15.2 глави 15, згідно з яким ОСП протягом п'яти календарних днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП,

абзацу третього пункту 15.5 глави 15, згідно з яким у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП;

пункту 1.2 глави 1 Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 893 (далі – Методика визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів), у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів;

постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», згідно з якою встановлено структуру тарифів на послуги з передачі електричної енергії та щодо максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу;

постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», згідно з якою встановлено структуру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та щодо максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на

послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Збільшення фонду оплати праці має спрямовуватись на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

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. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 1.2 глави 1 Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів.

2. Накласти штраф у розмірі 4 632 976 (чотири мільйони шістсот тридцять дві тисячі дев’ятсот сімдесят шість) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо розрахунків за небаланси електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо погодження ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад та грудень 2025 року та підписання актів приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року (розмір штрафу за порушення якого становить 111 231 (сто одинадцять тисяч двісті тридцять одна) гривня),

підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо дотримання структури тарифів (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п’ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 38 250 (тридцять вісім тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 32 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 33 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 181 611 (сто вісімдесят одна тисяча шістсот одинадцять) гривень),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо здійснення до 14 календарного дня місяця (включно) повної оплати авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснення оплати 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису (розмір штрафу за порушення яких становить 386 784 (триста вісімдесят шість тисяч сімсот вісімдесят чотири) гривні),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, у частині виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та

абзацу 2 пункту 15.2 та абзацу 3 пункту 15.5 глави 15 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо повернення протягом п'яти календарних днів з дати отримання акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП та у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги, ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повернення акта коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП (розмір штрафу за порушення яких становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП, щодо використання коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину (розмір штрафу за порушення якого становить 159 443 (сто п’ятдесят дев’ять тисяч чотириста сорок три) гривні),

підпункту 55 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі (розмір штрафу за порушення яких становить 191 709 (сто дев’яносто одна тисяча сімсот дев’ять) гривень),

підпункту 58 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині використання доходів від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії» (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 60 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині розроблення у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечення її своєчасного та повного виконання, та пунктів 2.6 та 2.7

глави 2, пунктів 4.1 та 4.4 глави 4 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, у частині складення пояснювальної записки (яка має містити визначену інформацію) та додавання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих і матеріалів, виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, та здійснення, у разі зміни (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 %, самостійного перерозподілу фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку, згідно з яким дискретність активацій на балансуючому ринку встановлено у розмірі 1 МВт (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 4.3.1 глави 4.1, пункту 4.8.4 глави 4.8 та пункту 4.14.2 глави 4.14, розділу IV Правил ринку у частині виконання визначених обов’язків ОСП на балансуючому ринку, перевірки та підтвердження ОСП графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду та після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, згідно з яким диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі» відповідно до визначених підстав (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, згідно з яким інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII Кодексу системи передачі, згідно з яким подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним

особи), копії декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань, та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, а саме: пункту 2.1 глави 2 розділу І, згідно з яким ОСП зобов'язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП), пункту 1.1 розділу ІІ у частині перевірки перед проведенням випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП) наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо визначених аспектів, та пункту 1.2 розділу ІІ, згідно з яким випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов'язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю (розмір штрафу за порушення яких становить 163 948 (сто шістдесят три тисячі дев'ятсот сорок вісім) гривень),

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу Х Правил ринку в частині надання електропостачальникам статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо встановлення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (розмір штрафу за порушення яких становить 178 500 (сто сімдесят вісім 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.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 серпня 2026 року:

забезпечити повне використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі 10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку;

45 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем;

10 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії»;

2) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, інформацію щодо спрямування коштів, отриманих у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину;

3) у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи

передачі зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2025 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 4 666,96 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 2 639,14 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 2,25 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 4 041,98 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 10 495,69 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 0,61 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 2 825,40 тис. грн (без ПДВ);

3) у термін до 01 жовтня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області проєкт технічного завдання на проведення аудиту команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

4) у термін до 01 червня 2027 року провести незалежний аудит команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень.

4. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання:

1) щодо фактичного обсягу залучених у 2025 році (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб'єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у звітному році;

2) достовірності даних в уточнених формах звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та за результатами дослідження розглянути питання суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками ліцензованої діяльності у 2025 році;

3) визнання обґрунтованості витрат, понесених НЕК «УКРЕНЕРГО у 2025 році, за статтями витрат «Послуги зв’язку», «Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу», «Послуги з охорони об’єктів» та «Оренда» з урахуванням уточненої звітності за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік;

4) визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» та суми вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022-2025 роки, з урахуванням проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році та аудиту виданих НЕК «УКРЕНЕРГО команд на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

5) щодо виконання заходів схваленої Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік (у частині виконання заходів І.1.9 «Нове будівництво ПЛ 330 кВ Новоодеська-Арциз, Одеська область, заходу», (І.1.16) «Нове будівництво ЛЕП 110 кВ видачі потужності плавучої електростанції KPS 22 до місця приєднання з ПЛ 110 кВ Аджалик – Термінал №1, Одеська область, Одеський район, (Інв. № новий)» та ІІ.2.2.1 «Реконструкція ПЛ 330 кВ Трипільська ТЕС-Білоцерківська (інв.№2026/1) на ділянці опор №№47-156, Київська область, Обухівський та Білоцерківський райони»;

6) спільно з Департаментом енергоринку дослідити питання залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022 – 2025 роки, з урахуванням результатів незалежних аудитів команд виданих на балансуючому ринку в 2024 - 2025 роках, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

7) отриманих доходів та понесених НЕК «УКРЕНЕРГО у 2025 році витрат на сплату 3% річних, інфляційних втрат та судовому збору за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» з урахуванням судових рішень, які набрали законної сили, та відображення їх в бухгалтерському обліку.

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо:

1) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 2 933 801,78 тис грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 3 390 290,95 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у 2025 році у розмірі 174 193 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році у розмірі 6 149 899,73 тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину);

2) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму доходів та витрати по міждержавних небалансах, включаючи доходи та витрат за надану/отриману аварійну допомогу та позапланові перетоки (FSkar), у розмірі 1 454 325,08 тис. грн (без ПДВ);

3) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 та 2028 роки шляхом його зміни в бік зменшення на підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 4 340 636,56 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2025 році, зазначеної у підпункту 3 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ);

5) у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов’язань зазначених у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на залишок невиконання зобов’язань.

6. Спрямована відповідно до вимог підпункту 4 пункту 5 цієї постанови сума зобов’язань НЕК «УКРЕНЕРГО» на погашення заборгованості оператора системи передачі за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії має бути врахована за результатами перевірки діяльності оператора системи передачі за 2026 рік, при визначенні сум недофінансування або перевитрат статей витрат на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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 (далі – Акт), 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 6 у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», постачальниками універсальних послуг та постачальниками допоміжних послуг,

підпункту 26 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 33 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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 49 у частині виконання функцій, пов’язаних з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків,

підпункту 50 у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП,

підпункту 55 пункту 2.3 у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі;

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині направлення АР невідкладно, але не пізніше 17:00 робочого дня, що є другим робочим днем після п’ятнадцятого календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, подання щодо електропостачальників (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії»), які не забезпечили до п’ятнадцятого числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оплату за надані у період дії воєнного стану ОСП та/або ОСР послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії, в обсязі споживання електроенергії споживачами таких електропостачальників,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2026 року:

надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ҐЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

усунути недоліки, встановлені під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксовані Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14 вересня 2024 року, у частині:

не виставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту, а саме: у 2022 році на загальні суми 460 млн грн та 163 млн грн відповідно, у 2023 році на загальні суми 514 млн грн та 43 млн грн відповідно,

використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 глави 6.11 розділу VI Правил ринку,

здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у постанові НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії, під час особливого періоду» в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області Протокол приймальних випробувань та Акт виконаних робіт відповідного компоненту відповідно до Протоколу приймальних випробувань контракту UE/5/1A «Послуги для покращення системи балансуючого ринку 27. «Перевірка обов’язків щодо додаткових послуг», підпунктів 27.1 «Цілі реалізації перевірки обов’язків щодо додаткових послуг» та 27.2 «Бізнес-вимоги, яким має відповідати перевірка зобов’язань щодо додаткових послуг» від 31 жовтня 2025 року № Пр-268141;

привести у відповідність до вимог Правил ринку дії по відношенню до АТ «Нікопольський завод феросплавів», у частині присвоєння статусу «Дефолтний»;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнені формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та уточнений звіт щодо виконання інвестиційної програми 2025 року;

надати АТ «Гарантований покупець» дані, необхідні для здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та скориговані розрахунки вартості послуги за механізмом ринкової премії (з липня по жовтень 2025 року включно) та послуги із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також підписати відповідні акти коригування до актів приймання-передачі послуг (з липня по жовтень 2025 року включно) та акти приймання – передачі послуг (з січня 2026 року по теперішній час).

Про виконання цих зобов'язань до 20 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 вересня 2026 року забезпечити:

інформування операторів систем розподілу (які направляли у 2025 році НЕК «УКРЕНЕРГО» технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу) та замовників послуг з приєднання (яким НЕК «УКРЕНЕРГО» були надані вимоги (технічні заходи) з недотриманням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, що зафіксовано у пункті 3.33 Акта) про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО», у разі надходження відповідного звернення замовника;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до оператора системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО» для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, направлення скоригованих вимог оператору системи розподілу для подальшого внесення змін до розділу III «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 01 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

розрахуватися за фактично надані послуги у 2025 році із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають

постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,

здійснити розрахунки за допоміжні послуги, надані у 2025 році постачальниками допоміжних послуг.

Про виконання цих зобов’язань 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

Департамент
ліцензійного контролю
«__ » червня 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» 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, від 03.06.2026 № 01/35117, від 08.06.2026 № 01/36203 та від 11.06.2026 № 01/36877 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	**підпункту 26 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством. *(пункт 1.5 Акта № 91, стор. 27-51)*
Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 02.05.2025 №655 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова НКРЕКП № 655) ***Щодо виконання підпункту 5 пункту 3 Постанови НКРЕКП №655*** Відповідно до підпункту 5 пункту 3 Постанови № 655 НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов’язана **у те** [illegible] забезпечити усунення недоліків, встановлених під час проведення аудиту		

ЦВ
8.2025
№1165-14.1.1/26 від 15.06.2026
КЕП: Смикалов В. Р. 15.06.2026 18:39
3FAA9288358EC00304000000F32D32007E80E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:30

роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксованих Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14.09.2024, про що **в термін до 15.08.2025** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ _____ проінформувало НКРЕКП про стан виконання вимог **підпункту 5 пункту 3** Постанови № 655.

Комісія з перевірки зазначає, що пояснення надані НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ **не містять підтвердження** щодо усунення недоліків, встановлених під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксованих Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14.09.2024, **у частині**:

- **невиставлення рахунків** СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту, а саме: - у 2022 році на загальні суми _____ грн та _____ грн відповідно, - у 2023 році на загальні суми _____ грн та _____ грн відповідно;

- **використання ОСП алгоритму** для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку;

- **здійснення щоденної перевірки** наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у Постанові НКРЕКП від 25.02.2022 № 332, в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року.

Враховуючи вищевикладене **станом на 31.12.2025** НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечила в повному обсязі усунення недоліків,** встановлених під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксованих Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14.09.2024.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано в повному обсязі** вимоги **підпункту 5 пункту 3** постанови НКРЕКП № 655.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*З метою усунення недоліків, встановлених аудитом системи управління ринком за 2022–2023 роки, НЕК «Укренерго» було розроблено та направлено на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку листом _____, зокрема в частині механізмів функціонування субрахунків UA-4, які передбачають аналогічний порядок розрахунків, як у випадку UA-1:*

Субрахунок коригування UA-4 покриває витати рахунку A-F. Розрахунок зазначених витрат проводиться після кожного коригування, відповідно до Додатку 10 до цих Правил. Якщо залишкова вартість коригування негативна, вона обліковується на субрахунку UA-4 на наступний розрахунковий період, а якщо позитивна - її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-4 та сплачується ОСП за рахунок коштів, передбачених у тарифі ОСП на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

У подальшому ОСП було доопрацьовано зазначені пропозиції та повторно направлено на розгляд НКРЕКП оновлену редакцію проєкту змін листом _____, якою запропоновано удосконалений підхід до врегулювання механізму субрахунків UA-1, UA-3 та UA-4, зокрема в частині використання субрахунку UA-4 для покриття витрат рахунку A-F.

Водночас після направлення доопрацьованих пропозицій відповіді від НКРЕКП до НЕК «Укренерго» не надходило, а відповідні зміни до Правил ринку Регулятором станом на сьогодні не прийняті.

- використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку;

НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомляє, щодо уточнення визначення показника Wcons. Показник максимального споживання, окрім п.2.3.1. та п.6.1.11. використовується також в п.6.1.12., але не в тридцятиденному, а в річному розрізі. При тому, що призначення розрахунків максимального обсягу продажу на РДН в п.2.3.1. та обсягу необхідної фінансової гарантії в п.6.1.11. т в п.6.1.12.

є однаковою — забезпечення майбутніх фінансових зобов'язань СВБ, формулювання визначень та написання формул зазначеного показника в цих пунктах містять деякі відмінності. У зв'язку цим було запропоновано привести визначення показника максимального обсягу споживання та написання формул у відповідність між собою, з метою уникнення неточностей в трактуванні. При цьому звертаємо увагу, що запропонований для уніфікації підхід до формулювання застосовується також для показника Wimb.

*НЕК «УКРЕНЕРГО» були підготовлені відповідні пропозиції для внесення змін до Правил ринку до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу ІІ та направлені НКРЕКП алистом _____*і.

Після направлення доопрацьованих пропозицій відповіді від НКРЕКП до НЕК «Укренерго» не надходило, а відповідні зміни до Правил ринку Регулятором станом на сьогодні не прийняті.

- здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у Постанові НКРЕКП від 25.02.2022 № 332, в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року.

Відповідно до отриманих зауважень аудитора щодо недостатності критеріїв повідомляємо, що на момент оцінки процесу здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування і надсилання позапланових рахунків СВБ (у разі наявності інформації про накладення арешту на банківський рахунок СВБ або за одночасної наявності обставин, перелік яких визначено постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332) у період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року відповідні критерії, передбачені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку» та постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332, не були достатньо обумовлені.

Слід зазначити, що на момент здійснення розрахунків та виставлення позапланових рахунків Адміністратор розрахунків керувався наступним підходом: розрахунки здійснювалися на підставі оперативних даних комерційного обліку, сформованих на другий день після звітного періоду, а виставлення рахунків здійснювалося на третій робочий день на основі зазначених оперативних розрахунків.

З метою усунення недоліків, встановлених аудитом системи управління ринком за 2022–2023 роки, в частині недостатності критеріїв під час здійснення розрахунків та виставлення позапланових рахунків, відповідно до чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку», НЕК «Укренерго» було розроблено та направлено на розгляд НКРЕКП пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку листом _____ , зокрема в частині конкретизації строків проведення оперативних розрахунків для виставлення позапланових рахунків.

Водночас повідомляємо, що після направлення доопрацьованих пропозицій відповіді від НКРЕКП до НЕК «Укренерго» не надходило, а відповідні зміни до Правил ринку станом на дату підготовки цього листа не прийняті.».

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 02.05.2025 № 65-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 65-р).

Щодо виконання пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №65-р

Відповідно до вимог **пункту 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, про що **в термін до 20 листопада 2025 року** письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом** _____ **надало** до НКРЕКП та до

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **Протокол приймальних випробувань** _____

(далі – Протокол _____).

Результати приймальних випробувань Системи наступні:

1. Здійснено технічне оновлення системи в частині перевірки поданих пропозицій ППБ на допоміжні послуги на аукціонах, а саме встановлено реліз на тестове середовище СУР.

2. Перевірено модуль аукціонів, а саме:

Під час подання заявок ППБ на допоміжні послуги на аукціонах система перевіряє перевищення обсягу за межі акредитованих лімітів, перш ніж зберегти або відхилити пропозицію.

Відповідно до висновку Протоколу _____:

1. Приймальні випробування функціональності, зазначеної у Протоколі _____, вважати завершеними з 31.10.2025;
2. Реалізована функціональність відповідає вимогам, зазначеним у _____ _____.
3. Реалізована функціональність рекомендована до передачі у промислову експлуатацію **після підписання Акту виконаних робіт відповідного компоненту**.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** вимоги **пункту 2** розпорядження НКРЕКП № 65-р.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*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.*

Додаємо підписане погодження від розробника СУР _____ щодо встановлення функціональності додаткової верифікації бідів 31.10.2025.

Встановлення зазначеної функціональності було здійснено до підписання акту приймання-передачі з метою дотримання термінів, встановлених НКРЕКП, оскільки процес підписання та обміну оригіналами документів із іноземним підрядником поштовими сервісами потребує додаткового часу.».

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 02.05.2025 № 66-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 66-р).

Щодо виконання пункту 1 Розпорядження НКРЕКП №66-р

Відповідно до вимог **пункту 1** розпорядження НКРЕКП № 66-р (з урахуванням змін внесених розпорядженням **від 27.05.2025 № 73-р**), НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана **у термін до 01 липня 2025 року** надати _____ _____ _____ компенсацію в розмірі _____ гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ _____ повідомило до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про стан виконання **вимог пункту 1** Розпорядження НКРЕКП №66-р (мовою документа): *«…Відповідно до пункту 3.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (зі змінами) (далі – Порядок), у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цьому Порядку, ОСП надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірі _____ гривень, відповідно до процедур, визначених главою 6 Порядку.*

Приписами пункту 7.4 Порядку визначено, що ОСП надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації:

1) в рахунку за надані послуги з передачі електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з передачі зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, визначених підпунктами 1 – 12 пункту 3.2 глави 3 Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії);

2) в розрахунках з електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 6.8, – у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Згідно з пунктом 7.10 Порядку у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.

Зауважуємо, що відповідно пункту 6.2 Порядку компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП не надається у випадках:

1) недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг було спричинено доведеними форс-мажорними обставинами;

2) відмови споживача в письмовому вигляді від отримання компенсації, інформація про розмір та періодичність виплати якої завчасно доводиться до відома споживача у письмовій формі або шляхом повідомлення споживачем ОСП про своє ознайомлення з розміром та періодичністю компенсації, яка може бути виплачена споживачу, у строк 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту, а у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП, визначених підпунктами 1 – 12 пункту 3.2 глави 3 Порядку, у випадку нових приєднань – з дня укладення договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії;

3) відсутності на дату виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та ОСП.

Станом на 16.06.2025 між НЕК «Укренерго» та _____ _____

договори споживача про надання послуг з передачі електричної енергії ще не укладені, що унеможливлює нарахування компенсації до 01 липня 2025 року.

За приписами пункту 10.9 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.

З огляду на викладене, звертаємось з проханням визнати наведені причини поважними та продовжити строк усунення порушення, визначений розпорядженням НКРЕКП від 02.05.2025 № 66-р з урахуванням змін, внесених розпорядженням НКРЕКП від 27.05.2025 № 73-р щодо зобов'язання НЕК «Укренерго» надати _____ _____

компенсацію в розмірі _____ гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у термін 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви та встановити термін його виконання – протягом 10 робочих днів з дня укладення відповідного договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії.».

НКРЕКП розглянула лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 16.06.2025 № № 01/37150 щодо перенесення терміну зобов'язання виконання вимог пункту 1 Розпорядження №66-р та листом _____ повідомила Товариство про відсутність поважних причин для продовження строку усунення НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначеного порушення.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано вимоги пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 66-р** у строки встановлені розпорядженням № 66-р.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Щодо не виконання вимоги пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 66-р у строки встановлені розпорядженням № 66-р.***

…для отримання компенсації відповідні суб'єкти мають набути статус споживачів, які уклали з НЕК «Укренерго» договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії.

Станом на 25.05.2026 між НЕК «Укренерго» та _____ _____

договори споживача про надання послуг з передачі електричної енергії ще не укладені, що унеможливлює нарахування компенсації до 01 липня 2025 року.

НЕК «Укренерго» зверталось з проханням визначити відповідний строк не календарною датою, а настанням відповідної події, а саме укладенням договору, відповідного договору, який є підставою для нарахування, але листом НКРЕКП _____ відмовлено в продовжені строку.

Проте відсутність укладеного договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, виключає можливість нарахування компенсації, у зв'язку з чим, відсутні будь-які порушення з боку НЕК «Укренерго».».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки та листом _____ не надало підтвердження щодо сплати _____ _____ _____ _____ _____ _____ компенсацію в розмірі _____ гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви.*».

Щодо виконання пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №66-р

Відповідно до вимог **пункту 2** розпорядження НКРЕКП № 66-р, НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана:

у термін до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію, отриману в результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження за період 2019 – 2020 років, а саме:

реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, із зазначенням сум відшкодування;

план заходів, спрямованих на врегулювання питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф;

пропозиції щодо джерел відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф;

пропозиції щодо документального оформлення відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф;

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ (вх. НКРЕКП _____) повідомила НКРЕКП про стан виконання **вимог пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №66-р** зазначено (мовою документа): *«…**Щодо реєстру виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, у результаті виконання команд оператора***

системи передачі на зменшення навантаження, та сум відшкодування.

...До НЕК «Укренерго» у 2020-2021 роках звертались виробники ВДЕ щодо здійснення компенсації за не відпущену електричну енергію за 2019-2020 роки (реєстр виробників ВДЕ додається)…

Також НЕК «Укренерго» надає копії звернень виробників ВДЕ із зазначенням сум відшкодування, які додатково надійшли до НЕК «Укренерго» щодо порушеного питання у 2021 році.

При цьому, НЕК «Укренерго» зазначає, що від більшості виробників ВДЕ, яким були надані диспетчерські команди на розвантаження з метою забезпечення операційної безпеки, звернення до ОСП з приводу порушеного питання не надходили.

Щодо плану заходів, спрямованих на врегулювання питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, пропозицій щодо джерел відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, та документального оформлення зазначеного відшкодування.

Норми статті 68 Закону (в редакції, що діяла до 01.01.2021) передбачали відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження (крім випадків надання таких команд у разі системних обмежень, що є наслідком дії обставин непереборної сили).

Водночас, вказаним положенням статті 68 Закону (в редакції, що діяла до 01.01.2021) не було визначено конкретного суб'єкта, який повинен здійснювати таке відшкодування.

На законодавчому рівні питання щодо суб'єкта, що здійснює відшкодування, було врегульовано нормами Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21.07.2020 № 810-IX (далі – Закон № 810-IX), згідно з яким з 01.01.2021 набули чинності зміни до статті 68 Закону та визначено, що суб'єктом, який здійснює відшкодування, є ОСП.

Крім того, пунктом 2 Прикінцевих та перехідних положень Закону № 810-IX визначено, що до дня набрання чинності підпунктом 8 пункту 3 розділу I цього Закону, тобто до 01.01.2021, вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.

Методику та, зокрема, положення щодо порядку обчислення відшкодування за невідпущену електричну енергію було визначено у постанові НКРЕКП від 11.11.2020 № 2084 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – постанова НКРЕКП № 2084), яка набрала чинності 18.11.2020, та дію якої поширено постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2818 «Про затвердження Змін до Правил ринку» на питання компенсації за 2020 рік.

Враховуючи положення ч.1 ст.58 Конституції України, наявні правові підстави для компенсації за не відпущену електроенергію ***виключно за період з 01.08.2020 (дата набуття чинності Законом №810-IX від 21.07.2020) по 31.12.2020.***

Згідно з положеннями постанови НКРЕКП № 2084 розмір не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження розраховується відповідно до додатка 8 до Правил ринку. Відповідно до положень Правил ринку саме виробник ВДЕ здійснює розрахунок розміру відшкодування. В той же час, набрання чинності Методикою лише 18.11.2020 створює колізії щодо практичної реалізації вимог Закону № 810-IX.

Одночасно слід зазначити, що нормативне врегулювання надання послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки виникло після внесення змін до

Правил ринку шляхом укладення відповідного договору за типовою формою, затвердженою НКРЕКП.

Отже, за період з 2019-2020 років послуга із зменшення навантаження зі сторони НЕК «Укренерго» не закуповувалась у зв'язку з відсутністю договірних відносин з виробниками з ВДЕ шляхом укладення відповідного договору та не могла надаватись в силу відсутності на момент надання команд диспетчера щодо зменшення навантаження відповідного законодавчого врегулювання порядку надання вказаної послуги.

Згідно з пунктом 3 частини 4 ст. 14 Закону «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Регулятор приймає нормативно-правові акти з питань, що належать до його компетенції.

Згідно із положеннями абз. 1 ч. 5 ст. 33 Закону оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється ***за тарифами, які визначаються Регулятором****.*

НЕК «Укренерго», на виконання підпункту 15 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09.11.2017 № 1388 (зі змінами) неухильно дотримується визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З огляду на викладене, з метою вирішення питання відшкодування виробникам ВДЕ вартості не відпущеної електроенергії в прозорий та недискримінаційний спосіб, ОСП пропонує наступний алгоритм дій:

1) прийняття НКРЕКП нормативно-правового акту, який визначатиме порядок та методику здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії з поширенням його дії на правовідносини між ОСП та виробниками ВДЕ з 01.08.2020 року, в якому передбачити, зокрема:

*- **здійснення компенсації за не відпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 по 31.12.2020;***

*- **укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП на основі примірного або типового договору, затвердженого НКРЕКП, у якому визначити, в тому числі:***

а) положення щодо здійснення компенсації на підставі звернень відповідних виробників ВДЕ та погодження ОСП розміру здійсненого виробниками ВДЕ відшкодування;

б) здійснення відшкодування виключно за умови включення витрат до тарифу на послуги з передачі електричної енергії на достатньому для здійснення компенсації рівні;

в) поширення умов договору на правовідносини сторін, які виникли з 01.08.2020 року відповідно до ст. 631 Цивільного кодексу України із зазначенням строків здійснення відшкодування.

2) визначення НКРЕКП джерела фінансування вищевказаного відшкодування шляхом встановлення (здійснення коригування) у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік шляхом збільшення витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, на суму витрат, необхідну для здійснення відшкодування виробникам ВДЕ..».

На виконання вимог пункту 2 Розпорядження №66-р НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом _____ надано копії** звернень виробників ВДЕ з питання відшкодування за невідпущену електричну енергію із зазначенням сум відшкодування, які надійшли до НЕК «УКРЕНЕРГО» **у 2021 році**, лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 08.06.2021 № 01/23630 із копіями звернень виробників ВДЕ із зазначенням сум відшкодування.

Комісія з перевірки зазначає, що сформований та наданий до НКРЕКП Ліцензіатом «Реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф», **без зазначення сум відшкодування**.

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** вимоги **пункту 2** Розпорядження

НКРЕКП № 66-р.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «... *листом НЕК «Укренерго» _____ на адресу НКРЕКП в рамках перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2019 – 2020 роки ОСП надано інформацію щодо звернень учасників ринку стосовно здійснення відшкодування за не відпущену електричну енергію виробником, що здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у результаті виконання команди диспетчера зі зменшення навантаження (копія листа НЕК «Укренерго» від _____ разом з копіями звернень виробників із зазначенням сум відшкодування, які є додатками до вказаного листа, додаються).*

Також НЕК «Укренерго» надає копії звернень виробників ВДЕ із зазначенням сум відшкодування, які додатково надійшли до НЕК «Укренерго» щодо порушеного питання у 2021 році.

При цьому, НЕК «Укренерго» зазначає, що від більшості виробників ВДЕ, яким були надані диспетчерські команди на розвантаження з метою забезпечення операційної безпеки, звернення до ОСП з приводу порушеного питання не надходили.

Щодо плану заходів, спрямованих на врегулювання питання відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, пропозицій щодо джерел відшкодування за невідпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, та документального оформлення зазначеного відшкодування.

... у разі прийняття рішення щодо доцільності нижченаведеного плану заходів та з метою вирішення питання відшкодування виробникам ВДЕ вартості не відпущеної електроенергії в прозорий та недискримінаційний спосіб, ОСП пропонує наступний алгоритм дій:

1) прийняття НКРЕКП нового нормативно-правового акта, який визначатиме порядок та методику здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії з поширенням його дії на правовідносини між ОСП та виробниками ВДЕ з 01.08.2020, в якому передбачити, зокрема:

- ***здійснення компенсації за невідпущену електроенергію виключно за період з 01.08.2020 по 31.12.2020;***
- ***укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП на основі примірного або типового договору, затвердженого НКРЕКП, у якому визначити, в тому числі:***

а) положення щодо здійснення компенсації на підставі звернень відповідних виробників ВДЕ та погодження ОСП розміру здійсненого виробниками ВДЕ відшкодування;

б) здійснення відшкодування виключно за умови включення витрат до тарифу на послуги з передачі електричної енергії на достатньому для здійснення компенсації рівні;

в) поширення умов договору на правовідносини сторін, які виникли з 01.08.2020 відповідно до статті 631 Цивільного кодексу України із зазначенням строків здійснення відшкодування.

2) визначення НКРЕКП джерела фінансування вищевказаного відшкодування шляхом встановлення (здійснення коригування) у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік шляхом збільшення витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, на суму витрат, необхідну для здійснення відшкодування виробникам ВДЕ.

У зв'язку з вищевикладеним, зауваження Регулятора, зазначенні в Акті перевірки, вкотре є не змістовними та необґрунтованими.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ повідомив мовою документу: «*Згідно з частиною 5 статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) (у редакції від 22 травня 2019 року) вартість електричної енергії, не відпущеної виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув*

право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику за встановленим йому «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, крім випадків надання таких команд у разі системних обмежень, що є наслідком дії обставин непереборної сили.

Слід відмітити, що цим Законом також визначено, що стаття 68 набирає чинності з 01 липня 2019 року.

Згідно з частиною другою розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», який набрав чинності з 01.08.2020 (далі – Закон № 810) до дня набрання чинності підпунктом 8 пункту 3 розділу I цього Закону вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, або виробником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.

Постановою НКРЕКП від 11 листопада 2020 року № 2084 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – постанова № 2084) внесено зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), якими запроваджено механізм відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробниками.

Зокрема, пунктом 2 постанови № 2084 передбачено зобов'язання ОСП здійснити компенсацію не відпущеної електричної енергії до 01 січня 2020 року виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження.

Розмір не відпущеної електричної енергії у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження розраховується відповідно до додатка 8 до Правил ринку.

Разом з цим, на виконання вимог Закону (зі змінами внесеними Законом № 810) НКРЕКП розроблено та прийнято постанову від 30 грудня 2020 року № 2818 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі –Постанова № 2818). Зазначено постановою, зокрема, було затверджено Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження.

Пунктом 2 Постанови № 2818 передбачено, що до правовідносин, що виникли у зв'язку з відшкодуванням не відпущеної у 2019 та 2020 роках електричної енергії виробниками, що здійснюють продаж за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у разі виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, застосовуються норми Правил ринку зі змінами, внесеними постановою № 2084.

Враховуючи зазначене, законодавством чітко визначено зобов'язання ОСП щодо необхідності відшкодування вартості електричної енергії, не відпущеної виробниками.

Таким чином, положення щодо зобов'язання ОСП здійснити відшкодування вартості не відпущеної електричної енергії, алгоритм розрахунку обсягу та вартості не відпущеної електричної енергії, а також порядок його здійснення визначені законодавством та не потребують додаткових уточнень.

Додатково повідомляємо, що відповідно до вимог Закону витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною є складовою витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО».

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» підпункту 3 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 у редакції постанови НКРЕКП від 25.02.2025 № 250)

Відповідно до вимог **підпункту 3 пункту 4** постанови НКРЕКП № 1143, НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана **у строк до 31 грудня 2025 року** забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **у 2023 році** у розмірі _____ **грн** (без ПДВ), для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку;

45 % – на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем;

10 % – на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії».

Комісією з перевірки проаналізовано надані Товариством підтверджувальні документи щодо погашення заборгованості що сформувалася на балансуючому ринку, перед постачальниками універсальних послуг та гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем, а саме реєстри платежів, платіжні інструкції за результатами якого встановлено:

Інформація щодо використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі _____ грн (без ПДВ)

Зафіксовано в Акті перевірки від 20.05.2024 №201	грн (без ПДВ)	грн (з ПДВ)
Надлишково отриманий дохід у 2023 році*		
Витрати за системні обмеження**		
Всього економія		
ПЛАН до розподілу по напрямкам:		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем (45%)		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії» (10%)		
на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку (45%)		
Всього:		
ФАКТИЧНО:		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем (45%)		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії» (10%)		
на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку (45%)		
Всього фактично розподілено		
Всього фактично %		
Всього залишок до розподілу		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки		

виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем (45%)		
на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії» (10%)		
на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку (45%)		

За інформацією наданою Ліцензіатом, зазначено мовою документа: «_____ *грн витрати по системним обмеженням за 2023 рік мають бути враховані в тарифах на 2026-2027 роки в бік їх збільшення.*

В тарифі на 2026 рік враховано лише 50% витрат на системні обмеження за 2023 рік. У зв'язку з чим НЕК «УКРЕНЕРГО» не мала достатніх коштів на рахунку для виконання постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250)».

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано в повному обсязі** вимоги пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Станом на 31.12.2025 борг учасників ринку за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед НЕК «Укренерго» за період 2023 року становив _____ грн (без ПДВ).*

Відповідно, Товариство недоотримало грошові кошти за надану у 2023 році послугу для розрахунку з учасниками ринку електричної енергії на виконання пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250) у повному обсязі.

Крім того, варто зазначити, що в тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік враховано лише 50% витрат для покриття дефіциту коштів на системні обмеження за 2023 рік. Решта 50 % мають бути передбачені у структурі тарифу на 2027 рік. Таким чином, Компанія не мала достатніх коштів на рахунку для виконання постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (зі змінами від 25.02.2025 №250).».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Вважаємо за доцільне пункт 5 проєкту постанови доповнити новим підпунктом .. такого змісту: «.. у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язань ... підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на залишок невиконання зобов'язань*.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечило виконання пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143, підпункту 5 пункту 3 Постанови НКРЕКП №655, пункту 2 Розпорядження НКРЕКП №65-р , пунктів 1 та 2 Розпорядження НКРЕКП № 66-р.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

2	**підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині укладання договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів, а саме: підпункту 3 пункту 3.3 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є

		додатком 1 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку; абзацу шостого пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку, яким визначено зокрема, що АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії; 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. *(пункт 3.1 Акта № 91, стор. 104 - 107)*

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» куплено електричну енергію для врегулювання небалансів у обсязі _____ МВт·год, на загальну суму – _____ грн (з ПДВ).

ОСП здійснено оплату за електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ грн (з ПДВ). Крім того, здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму – _____ грн (з ПДВ), списання безнадійної кредиторської та дебіторської заборгованості на загальну суму – _____ грн (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2025**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість ОСП** перед учасниками ринку за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ **грн (з ПДВ)** (_____ грн (з ПДВ) на початок 2025 року).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **станом на 31.12.2025**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість учасників ринку перед ОСП** за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів у сумі – _____ **грн (з ПДВ)** (_____ грн (з ПДВ) на початок 2025 року).

Комісією з перевірки було проведено вибіркову перевірку рахунків та звітів виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», щодо обсягу та вартості проведених нарахувань та стан розрахунків Товариства за небаланси електричної енергії з учасниками ринку, а саме:

_____
_____
_____
_____
_____

Вибірковою перевіркою встановлено, протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не здійснювала оплату рахунків** та звітів за електричну енергію **для врегулювання небалансів** _____ _____ **в терміни визначені Правилами ринку**. Кількість **днів протермінування** сплати становить **від 2 до 198 днів**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*…відповідно до вимог Закону та Правил ринку, оператор системи передачі здійснює розрахунки з ППБ та СВБ* ***виключно з поточних рахунків із спеціальним режимом використання****, а використання інших джерел фінансування для проведення таких розрахунків законодавством не передбачено.*

Водночас наявний значний обсяг простроченої заборгованості учасників ринку перед НЕК «Укренерго», що сформувався з початку функціонування нового ринку електричної енергії, об'єктивно впливає на обсяг доступного фінансового ресурсу на поточному рахунку із спеціальним режимом використання ОСП.

Станом на 01.05.2026 заборгованість учасників балансуючого ринку перед ОСП становить _____ грн з ПДВ, що безпосередньо впливає на можливість здійснення розрахунків у повному обсязі та у строки, визначені Правилами ринку, виключно в межах фактичних надходжень на поточний рахунок із спеціальним режимом використання. У травні 2026 року оплата зобов'язань ОСП здійснюється лише за квітень 2025 року.

Окремо звертаємо увагу на розмір заборгованості перед НЕК «Укренерго» (станом на 01.05.2026 р.):

- операторів системи розподілу електричної енергії – _____ грн з ПДВ (46%);

- постачальника останньої надії (_____) – _____ грн з ПДВ (32%);

- гарантованого покупця (_____) – _____ грн з ПДВ (3%).

Звертаємо увагу, що відповідно до Закону НЕК «Укренерго» щоденно здійснює виплати ППБ та СВБ на недискримінаційній основі та згідно з положеннями статті 3 Закону у межах доступної суми на поточних рахунках із спеціальним режимом використання.

Повідомляємо, що протягом 2025 року загальний розмір заборгованості за небаланси електричної енергії _____ перед НЕК «Укренерго» в рази перевищував відповідну заборгованість НЕК «Укренерго» перед _____.

Таким чином, обставини, викладені в Акті, зумовлені об'єктивною недостатністю коштів на поточному рахунку із спеціальним режимом використання ОСП, що виникла внаслідок системної заборгованості учасників ринку, а також законодавчо визначеним порядком здійснення.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, Актом № 91 зафіксовано, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2025 році не забезпечило формування та надсилання платіжних документів за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку.

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

3	**абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку,**	яким встановлено, зокрема, що ОСП та ОСР невідкладно, але не пізніше 17:00 робочого дня, що є другим робочим днем після п'ятнадцятого календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, направляє АР подання щодо електропостачальників (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії»), які не забезпечили до п'ятнадцятого числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оплату за надані у період дії воєнного стану ОСП та/або ОСР послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії, в обсязі споживання електроенергії споживачами таких електропостачальників;
	абзацу десятого пункту 15^2 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії»	яким встановлено, що Тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента

		України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, за поданням оператора системи передачі або оператора систем розподілу електропостачальники (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії») набувають статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» у разі несплати за надані у період дії воєнного стану оператором системи передачі або оператором систем розподілу послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим. Порядок набуття та припинення такими електропостачальниками статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» визначається Регулятором. *(пункт 3.5 Акта № 91, стор. 124 - 126)*

Щодо набуття підприємством _____ статусу «Дефолтний»

В першому абзаці підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку зазначається, що ОСП направляє Адміністратору розрахунків (далі – АР), подання щодо набуття статусу «Переддефолтний» для електропостачальників, які не забезпечили оплату **за надані у період дії воєнного стану ОСП послуги з передачі** електричної енергії.

Відповідно до абзацу десятого пункту 15^2 розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, за поданням оператора системи передачі або оператора систем розподілу електропостачальники (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії») набувають статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» **у разі несплати за надані у період дії воєнного стану** оператором системи передачі або оператором систем розподілу послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим. Порядок набуття та припинення такими електропостачальниками статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» визначається Регулятором.

Перевіркою встановлено, що АР **17.06.2025** отримав від ОСП **подання щодо наявності заборгованості** у _____ за несплату наданих послуг за передачу електричної енергії (далі – Послуга) та **19.06.2025 надав даному учаснику ринку статус «Переддефолтний»**.

Станом на 17.06.2025 заборгованість _____ за договором про надання послуг з передачі електричної енергії _____ (далі – Договір) становила _____ грн з ПДВ та **складалась з неоплачених актів коригування**, сформованих у лютому 2025 року, а саме:

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за липень 2019 року** від 05.02.2025 сумою _____ грн з ПДВ. Часткова оплата від 29.05.2026 становить _____ грн. Заборгованість за актом становить _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за серпень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за вересень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за жовтень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за листопад 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ;

Акт коригування до акту коригування до акту приймання-передачі Послуги **за грудень 2019** від _____ сумою _____ грн з ПДВ.

Згідно з підпунктом 1 пункту 1.7.4 Правил ринку, учасник ринку знаходячись понад два дні у статусі «Переддефолтний» набуває **статус «Дефолтний»**, таким чином _____ **набув 21.06.2025** зазначений статус.

Станом на 07.05.2026 заборгованість _____ за договором про надання послуг з передачі електричної енергії _____ становить _____ грн з ПДВ.

З огляду на зазначене, комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 5.7 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, у період до приєднання ОСП до ІТС механізму **обсяг послуг з передачі** електричної енергії для споживачів електричної енергії та електропостачальників визначається на підставі даних щодо **обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів**.

Зважаючи на те, що актами приймання-передачі послуги з передачі та відповідними актами коригування, що додаються до Листа, зафіксовано, що відбір електричної енергії і, відповідно, саме **надання послуги з передачі** (а не виникнення заборгованості) відбулось в період **з липня по грудень 2019 року, тобто до настання воєнного стану**, введеного Указом Президента України № 64 від 24.02.2022 «Про введення воєнного стану в Україні», застосування статусу «Переддефолтний» до _____ відбулось з порушенням.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Згідно з умовами типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії:*

(інформація з обмеженим доступом)

Таке трактування узгоджується зі статтею 509 Цивільного кодексу України, відповідно до якого, зобов'язанням є правовідношення, в якому одна сторона (боржник) зобов'язана вчинити на користь другої сторони (кредитора) певну дію (передати майно, виконати роботу, надати послугу, сплатити гроші тощо) або утриматися від вчинення певної дії (негативне зобов'язання), а кредитор має право вимагати від боржника виконання його обов'язку.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*…на офіційному вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» за посиланням _____ розміщено списки учасників ринку, що набули статусів «Переддефолтний» та «Дефолтний».*

Станом на 02.06.2026 розміщено інформацію (рядок 176) щодо набуття статусу «Дефолтний» _____ з 21.06.2025.».

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.

4	**підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи, інформацію, дані та звітність, необхідні для виконання НКРЕКП

		своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), щодо забезпечення Ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача. пункту 3.9 глави 3 Порядку, яким встановлено, що ОСП забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ІП, звітів щодо виконання ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо *(пункт 3.6 стор. 129-131, 255-256, пункт 3.11 стор 331 Акта № 91)*

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (далі – формі звітності № 1-НКРЕКП-передача) щодо відображення фактичних витрат понесених з діяльності з передачі електричної енергії , відповідно до даних бухгалтерського обліку та вибірково первинних документів за січень-грудень 2025 року та встановлено наявність розбіжності, а саме:

грн (без ПДВ)

Перелік витрат	Відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки	Відповідно до даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП	Відхилення
1	*2*	*3*	*4=2-3*
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
послуги виробничого характеру			
сировина та допоміжні матеріали			
паливно-мастильні матеріали			
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:			
підрядним способом			
господарським способом			
витрати на електричну енергію для господарчих потреб			
витрати на охорону праці			
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Амортизація			
Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину			
Витрати (доходи) за Договором ІТС			
Інші операційні витрати			
витрати на відрядження			
роз'їзний характер робіт*			
паспортизація об'єктів			
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:			
плата за землю			
інші обов'язкові платежі, а саме			
внески на регулювання			
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації			
послуги зв'язку			
послуги пожежної охорони			
відрахування профспілковим організаціям			
витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)*			
страхування			
аудиторські послуги			

юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші			
плата за оренду			
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги			
інформаційно-консультаційні послуги			
підготовка, перепідготовка кадрів			
атестація робочих місць			
медогляд			
інформаційно-обчислювальні послуги			
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)			
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки			
дослідження та розробки			
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3			
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____			
Фіксований місячний платіж _____			
інші (розшифрувати)			
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію **			
утримання об'єктів соц-культурного призначення			
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту			
технічне обслуговування легкового автотранспорту			
дозиметричний контроль			
представницькі витрати			
витрати на передплату періодичних видань			
плата за ліцензовану діяльність			
інші витрати, в т.ч.:			
Паркування та стоянка			
*інші витрати**			
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)			
Витрати по постанові НКРЕКП №345			
Тимчасовий порядок			
Коригування необхідного доходу (витрат)			
Фінансові витрати, що враховані в тарифі			
Витрати з прибутку			
прибуток (чистий прибуток)			
капітальні інвестиції			
на повернення залучених кредитних коштів			
інші витрати з прибутку			
відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету **			
податок на прибуток			
Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств			
на послугу за механізмом ринкової премії			
Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»			
Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною			
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год			

* враховано у складі витрат "Витрати на оплату праці та соціальні заходи"

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача щодо відображення фактичних витрат, відповідно до даних бухгалтерського обліку понесених з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та вибірково первинних документів за січень-грудень 2025 року та встановлено розбіжності, а саме:

грн (без ПДВ)

Перелік витрат	Відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки	Відповідно до даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП	Відхилення
1	*2*	*3*	*4=2-3*
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
послуги виробничого характеру			
сировина та допоміжні матеріали			
паливно-мастильні матеріали			
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:			
підрядним способом			
господарським способом			
витрати на електричну енергію для господарчих потреб			

витрати на охорону праці			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Амортизація			
Витрати на послуги адміністратора розрахунків			
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку			
Витрати на врегулювання системних обмежень			
Витрати на придбання допоміжних послуг			
Інші операційні витрати			
витрати на відрядження			
роз'їзний характер робіт*			
паспортизація об'єктів			
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:			
плата за землю			
інші обовязкові платежі			
внески на регулювання			
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації			
послуги зв'язку			
послуги пожежної охорони			
відрахування профспілковим організаціям			
витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)*			
страхування			
аудиторські послуги			
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші			
плата за оренду			
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги			
інформаційно-консультаційні послуги			
підготовка, перепідготовка кадрів			
атестація робочих місць			
медогляд			
інформаційно-обчислювальні послуги			
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць			
(екологічний паспорт)			
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки			
дослідження та розробки			
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3			
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»			
Фіксований місячний платіж ТОВ "Українська енергетична біржа			
інші (розшифрувати)			
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію			
утримання об'єктів соц-культурного призначення			
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту			
технічне обслуговування легкового автотранспорту			
дозиметричний контроль			
представницькі витрати			
витрати на передплату періодичних видань			
плата за ліцензовану діяльність			
інші витрати, в т.ч.:			
Паркування та стоянка			
*інші витрати**			
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)			
Витрати по постанові НКРЕКП №345			
Тимчасовий порядок			
Фінансові витрати, що враховані в тарифі			
Витрати з прибутку			
прибуток (чистий прибуток)			
капітальні інвестиції			
на повернення залучених кредитних коштів			
інші витрати з прибутку			
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год			
Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії			

* враховано у складі витрат "Витрати на оплату праці та соціальні заходи"

Перевіркою встановлено розбіжності між даними відображеними НЕК «УКРЕНЕРГО» у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача та даними бухгалтерського обліку та вибірково первинними документами за статтями витрат, а саме, витрати на ремонт, витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи, інші операційні витрати, фінансові витрати, витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів.

Також, комісією з перевірки при детальному аналізі Звіту Товариства по виконанню ІП 2025 встановлено невірне його заповнення, а саме:

по розділу Апарат управління *Технічне переоснащення засобів обчислювальної техніки, всього, у т. ч.:* значення графи *Незавершене будівництво на кінець звітного періоду (за актами виконаних робіт і вартості змонтованого обладнання) та «за актами виконаних робіт»* - _____ **не включає всі суми по розділу**;

по розділу Апарат управління *Програмне забезпечення, всього, у т. ч.:* значення графи *Незавершене будівництво на кінець звітного періоду (за актами виконаних робіт і вартості змонтованого обладнання) та «за актами виконаних робіт»* - _____ **не включає всі суми по розділу**, в графі *План уведення ОЗ* в сумі _____ **двічі пораховано** _____ ;

по розділу Нове будівництво значення графи *Проектні роботи для будівництва майбутніх років* **не входить в загальні підсумки** по звіту Нове будівництво;

по розділу _____ *Придбання основних засобів, усього, у т. ч.:* значення графи *Економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП* **не враховує інше** - _____;

по розділу Нове будівництво *захід* _____ в графі *План освоєння капіталовкладень всього* **відсутнє значення** – _____;

по розділу _____ *Технічне переоснащення та реконструкція пристроїв РЗА, всього, у т .ч.:* значення графи *Економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП* **не враховує значення** економії заходу - _____;

по розділу _____ по заходам:

ІІІ.1.4.1 Тестер акумуляторних батарей

ІІІ.1.4.2 Вимірювальна платформа з модулем в комплекті з цифровим мікроскопом

ІІІ.2.4.1 Зварювальний апарат для оптичного волокна

ІІІ.2.4.2 Інвертор

ІІІ.2.4.4 Набір з чотирьох інструментів безщіткових

ІІІ.2.4.5 Шафа телекомунікаційна в зборі

ІІІ.2.4.6 Дизельний генератор

ІІІ.2.6.3 Кондиціонер для технологічного приміщення тип 2

ІІІ.2.6.4 Кондиціонер для кімнати АТС

ІІІ.2.6.5 Комплект системи кондиціонування для комутаційної кімнати

та по розділу _____ по заходам:

ІІІ.1.3.8.1 Універсальний перевірочний мікропроцесорний комплекс типу _____ або еквівалент

ІІІ.1.3.8.2 Перевірочний пристрій для проведення аналізу трансформаторів струму (Uжив 200-264V, Uвих 120V, k 20000:1/5)ІІІ.1.4.1 Ідентифікатор активного оптичного волокна

ІІІ.1.4.2 Рефлектометр оптичний

ІІІ.2.4.5.1 Шафа телекомунікаційна в зборі

ІІІ.2.4.5.2 Джерело безперебійного живлення в комплекті з SNMP

невірно заповнена графа «Джерело фінансування відповідно до тарифу на послуги (передача/диспетчерське управління)» - не відповідає плану.

Перевіркою встановлено, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року **по заходам**:

_____

_____

_____

фактичне фінансування коштів, що не відповідає первинним документам, та відповідно Товариство невірно заповнило звіт з виконання ІП 2025 по вищенаведеним розділам та графам.

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*…З урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта, наданих листом*

_____, *а саме у частині надання роз'яснень щодо допущення компанією технічних помилок при занесенні до таблиць звітних даних по окремих заходах, та з метою усунення невідповідностей даних у Звіті, пропонуємо при формуванні Проєкту рішення зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» надати до НКРЕКП уточнений Звіт за результатом проведеної перевірки.*». **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		
5	**пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік»**	яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу
	пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік»	яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу. *(пункт 3.6 Акта № 91, стор. 148-153)*
(інформація з обмеженим доступом)		

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

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

6	**підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» *(пункт 3.6 Акта № 91, стор. 102-180, 254-291)*

<u>Щодо послуг з передачі електричної енергії</u>

Постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлено:

тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні _____ грн/МВт·год (без ПДВ);

тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії на 2025 рік на рівні _____ грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2025 році **загальні операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали _____ грн, що **на _____ грн або _____ % більше** рівня (_____ грн), **затвердженого структурою тарифів**. При цьому, **фактичний обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на _____ МВт·год** або на _____ % (факт _____ МВт·год, план – _____ МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році, склало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	**грн**

паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати (доходи) за Договором ІТС	
на повернення залучених кредитних коштів	
витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи	
фінансові витрати, що враховані в тарифі	
паспортизація об'єктів	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
внески на регулювання	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
плата за оренду	
атестація робочих місць	
медогляд	
фіксований місячний платіж _____	
представницькі витрати	
плата за ліцензовану діяльність	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році складає _____ грн:

Статті витрат	**тис. грн**
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
витрати на охорону праці	
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
витрати на відрядження	
плата за землю	
інші обов'язкові платежі, а саме	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
аудиторські послуги	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
інформаційно-консультаційні послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
інформаційно-обчислювальні послуги	
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
дослідження та розробки	
обов'язкові виплати по соціальних пільгах	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж _____	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
дозиметричний контроль	
витрати на передплату періодичних видань	
паркування та стоянка	
інші витрати	
ВСЬОГО	

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

Статті витрат	**грн**

інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
плата за землю	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж _____	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника	
водопостачання та каналізація	
послуги _____ (спільне використання)	
послуги пожежної охорони	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
витрати на охорону праці	
послуги Joint Allocation Office (JAO)	
ВСЬОГО	

<u>Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</u>

Постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» встановлено тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) на рівні ____ грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2025 році **загальні операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **склали ____ грн**, що **на ____ грн** або ____ % **менше рівня** (____ грн), **затвердженого структурою тарифів**. При цьому, **фактичний обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на ____ МВт·год** або на ____ % (факт ____ МВт·год, план – ____ МВт·год), **обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії** у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на ____ МВт·год** або на ____ % (факт ____ МВт·год, план – ____ МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році, склало **____ грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	**тис. грн**
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на охорону праці	
витрати на придбання допоміжних послуг	
фінансові витрати, що враховані в тарифі	
на повернення залучених кредитних коштів	
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи	
витрати на відрядження	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
внески на регулювання	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв’язку	
плата за оренду	
інформаційно-консультаційні послуги	
атестація робочих місць	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
дослідження та розробки	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
представницькі витрати	

ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році складає **_____ грн (без ПДВ):**

Статті витрат	**тис. грн**
витрати на ремонт	
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	
Витрати на врегулювання системних обмежень	
паспортизація об'єктів	
плата за землю	
інші обов'язкові платежі	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
аудиторські послуги	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
обов'язкові виплати по соціальних пільгах	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
витрати на передплату періодичних видань	
інші витрати	
ВСЬОГО	

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

Статті витрат	**тис. грн**
плата за землю	
водопостачання та каналізація	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
Щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника,	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
ВСЬОГО	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **допустило недотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів** за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики (ДРВСЕ) службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*ДРВСЕ звертає увагу, що підпунктом 16 пункту 4 Додатку 27 до* Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов*, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі –Порядок), (зі змінами) визначено підходи до розрахунку фактичних сум витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями, зокрема, «витрати на оплату праці», «сировина і матеріали» визначаються з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично).*

Слід звернути увагу, що на сторінці 129 Акта у таблиці 3.6.2 стаття «сировина та матеріали» зазначена на рівні _____ грн без врахування капіталізованих витрат (має

бути _____ +_____ = _____); стаття «витрати на оплату праці» зазначена на рівні _____ грн (має бути _____ + _____+_____ = _____). Також «відрахування на соціальні заходи» мають бути перераховані з урахуванням капіталізації витрат.

Аналогічно, на сторінці 255 Акта у таблиці 3.6.72 «витрати на оплату праці» та «відрахування на соціальні заходи» мають бути перераховані з врахуванням капіталізації витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою _____ зазначило (мовою документу): «*З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ таблиці 3.6.2 та 3.6.72 просимо вважити вірними в наступній редакції*

Таблиця 3.6.2
грн (без ПДВ)

Перелік витрат	*Відповідно до даних розраховани х комісією з перевірки*	*Відповідно до даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП*	*Відхилен ня*
1	*2*	*3*	*4=2-3*
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
послуги виробничого характеру			
сировина та допоміжні матеріали			
паливно-мастильні матеріали			
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:			
підрядним способом			
господарським способом			
витрати на електричну енергію для господарчих потреб			
витрати на охорону праці			
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Амортизація			
Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину			
Витрати (доходи) за Договором ІТС			
Інші операційні витрати			
витрати на відрядження			
*роз'їзний характер робіт**			
паспортизація об'єктів			
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків			
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:			
плата за землю			
інші обов'язкові платежі, а саме			
внески на регулювання			
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації			
послуги зв'язку			
послуги пожежної охорони			
відрахування профспілковим організаціям			
*витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)**			
страхування			
аудиторські послуги			
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші			
плата за оренду			
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги			

інформаційно-консультаційні послуги			
підготовка, перепідготовка кадрів			
атестація робочих місць			
медогляд			
інформаційно-обчислювальні послуги			
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)			
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки			
дослідження та розробки			
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3			
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____			
Фіксований місячний платіж _____			
інші (розшифрувати)			
*одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію **			
утримання об'єктів соц-культурного призначення			
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту			
технічне обслуговування легкового автотранспорту			
дозиметричний контроль			
представницькі витрати			
витрати на передплату періодичних видань			
плата за ліцензовану діяльність			
інші витрати, в т.ч.:			
Паркування та стоянка			
*інші витрати**			
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)			
Витрати по постанові НКРЕКП №345			
Тимчасоивй порядок			
Коригування необхідного доходу (витрат)			
Фінансові витрати, що враховані в тарифі			
Витрати з прибутку			
прибуток (чистий прибуток)			
капітальні інвестиції			
на повернення залучених кредитних коштів			
інші витрати з прибутку			
*відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету **			
податок на прибуток			
Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств			
із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств			
на послугу за механізмом ринкової премії			
Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»			
Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною			
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год			

Таблиця 3.6.72
грн (без ПДВ)

Перелік витрат	*Відповідно до даних розрахованих*	*Відповідно до даних, зазначених у формі*	*Відхилення*

	комісією з перевірки	*№1-НКРЕКП*		
1	*2*	*3*	*4=2-3*	
Операційні витрати, усього				
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:				
послуги виробничого характеру				
сировина та допоміжні матеріали				
паливно-мастильні матеріали				
витрати на ремонт, усього, у т. ч.:				
підрядним способом				
господарським способом				
витрати на електричну енергію для господарчих потреб				
витрати на охорону праці				
Витрати на оплату праці				
Відрахування на соціальні заходи				
Амортизація				
Витрати на послуги адміністратора розрахунків				
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку				
Витрати на врегулювання системних обмежень				
Витрати на придбання допоміжних послуг				
Інші операційні витрати				
витрати на відрядження				
*роз'їзний характер робіт**				
паспортизація об'єктів				
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків				
податки, збори та інші платежі до бюджетів, у тому числі:				
плата за землю				
інші обов'язкові платежі				
внески на регулювання				
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації				
послуги зв'язку				
послуги пожежної охорони				
відрахування профспілковим організаціям				
*витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)**				
страхування				
аудиторські послуги				
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші				
плата за оренду				
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги				
інформаційно-консультаційні послуги				
підготовка, перепідготовка кадрів				
атестація робочих місць				
медогляд				
інформаційно-обчислювальні послуги				
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць				
(екологічний паспорт)				
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки				
дослідження та розробки				
обов'язкові виплати по соціальних пільгах3				
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____				
Фіксований місячний платіж _____				
інші (розшифрувати)				
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію				
утримання об'єктів соц-культурного призначення				
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту				
технічне обслуговування легкового автотранспорту				
дозиметричний контроль				
представницькі витрати				

витрати на передплату періодичних видань				
плата за ліцензовану діяльність				
інші витрати, в т.ч.:				
Паркування та стоянка				
*інші витрати**				
Витрати на оплату праці виро-техн персоналу (ФОП та ЄСВ)				
Витрати по постанові НКРЕКП №345				
Тимчасовий порядок				
Фінансові витрати, що враховані в тарифі				
Витрати з прибутку				
прибуток (чистий прибуток)				
капітальні інвестиції				
на повернення залучених кредитних коштів				
інші витрати з прибутку				
Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії, МВт год				
Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії				

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*В Акті в таблиці 3.6.64 на сторінці 244 наведено перелік обґрунтованих перевитрат щодо передачі електричної енергії, до складу яких включені витрати на «послуги з пожежної охорони». Вважаємо за доцільне включити до переліку обґрунтованих перевитрат на послуги з диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління (таблиця 3.6.105 на сторінці 291) також перевитрати на «послуги з пожежної охорони» у сумі _____ грн.*

… На думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтями:

«Аудиторські послуги» (передача);

«Підготовка та перепідготовка кадрів» (передача, диспетчеризація);

«Інформаційно-обчислювальні послуги» (передача);

«Інформаційно-консультаційні послуги» (передача);

«Технічне обслуговування легкового автотранспорту» (передача)

можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою _____ зазначило (мовою документу): «*Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки в підтвердження витрат надала копії первинних документів (акти приймання наданих послуг), які є додатками до Акта, за статтями витрат:*

*Аудиторські послуги на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ).***

*Підготовка та перепідготовка кадрів на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ)**.*

*Інформаційно-обчислювальні послуги на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ).***

*Інформаційно-консультаційні послуги на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, витрати розподілені між видами діяльності з передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (без ПДВ)** та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ **грн (без ПДВ).***

*На підтвердження витрат під час перевірки за статтею «Технічне обслуговування легкового автотранспорту» НЕК «УКРЕНЕРГО» надала **оборотно-сальдові відомості** на загальну суму _____ **грн (без ПДВ).***

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ в підтвердження витрат за статтею «Технічне обслуговування легкового автотранспорту» не надала копії первинних документів (акти приймання наданих послуг).

*Таким чином, з урахуванням службової записки _____ Департаменту із врегулювання відносин у сфері енергетики за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році сума обґрунтованих перевитрат складає _____ **грн (без ПДВ)**:*

Статті витрат	*грн*
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
плата за землю	
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж _____	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
Щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника	
водопостачання та каналізація	
послуги _____	
послуги пожежної охорони	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
витрати на охорону праці	
аудиторські послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
інформаційно-обчислювальні послуги	
інформаційно-консультаційні послуги	
ВСЬОГО	

*Також, з урахуванням службової записки _____ Департаменту із врегулювання відносин у сфері енергетики за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році сума обґрунтованих перевитрат складає _____ **грн (без ПДВ):***

Статті витрат	***грн***
плата за землю	
водопостачання та каналізація	
Витрати, пов'язані з організацією поховання працівника	
Щомісячна нецільова благодійна допомога неповнолітнім дітям померлого працівника	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
послуги пожежної охорони	
підготовка, перепідготовка кадрів	
ВСЬОГО	

».

За поясненнями ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Витрати за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші» в т.ч. 3% річних, інфляційні втрати та судовий збір***

Як зазначено в таблицях 3.6.21 та 3.6.63 Акта за результатами перевірки, перевитрати за даною статтею у частині тарифу на послуги з передачі електричної енергії становлять _____ грн, у частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн ...

Водночас з урахуванням структури відхилень та їх концентрації подальший аналіз здійснено за складовими витрат, що формують переважну частину перевитрат, а саме:

судовим збором та 3% річних і інфляційними втратами, які входять до підстатті «інші витрати».

У структурі тарифу на передачу електричної енергії при плані на 2025 рік витрати за підстаттею «судовий збір» передбачені у сумі _____ грн та розраховані як валові витрати без урахування можливих доходів. Фактично відображено нетто-показник, тобто різницю між понесеними витратами та отриманими доходами за судовим збором, що становить _____ грн та сформований за рахунок витрат у сумі _____ грн і доходів у сумі _____ грн з урахуванням їх розподілу відповідно до предмета позову.

Таким чином, унаслідок часткового відшкодування витрат за рахунок отриманих доходів сформовано економію у сумі _____ грн.

Дефіцит у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році за статтею «судовий збір» обумовлений збільшенням витрат на його сплату, що пов'язано з інтенсивним розвитком правовідносин на ринку електричної енергії (з урахуванням предмета позовів), зокрема зростанням кількості подання позовних заяв, апеляційних та касаційних скарг. Планові витрати за статтею передбачені у розмірі _____ грн. Фактично відображено нетто-показник, тобто різницю між понесеними витратами та отриманими доходами за судовим збором, що становить _____ грн та сформований за рахунок витрат у сумі _____ грн і доходів у сумі _____ грн з урахуванням їх розподілу відповідно до предмета позову.

Зазначені витрати не могли бути повністю передбачені на етапі планування, унаслідок чого перевитрати за статтею становлять _____ грн.

У структурі тарифу на передачу електричної енергії також включені витрати за складовими «3% річних» та «інфляційні втрати» по статті «Інші», що становлять _____ грн та сформовані внаслідок перевищення відповідних витрат над доходами протягом 2025 року (згідно з даними Акта перевірки, аркуш 166). У структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління витрати за відповідними складовими становлять _____ грн та також сформовані за рахунок перевищення витрат над доходами (згідно з даними Акта перевірки, аркуш 280). У складі нарахованих доходів та витрат присутні операції із взаємозаліку. Детальна інформація щодо доходів та витрат, надходжень та витрачань по судовому збору, 3% річних та інфляційним втратам наведена у Додатку 1 до цього листа.

Звертаємо увагу, що відповідно до статей 546, 549 та 625 Цивільного кодексу України 3% річних та інфляційні втрати є складовими грошового зобов'язання та способом захисту майнових прав кредитора і не мають характеру штрафних санкцій. Така правова позиція підтверджується усталеною судовою практикою Верховного Суду.

Комісії з перевірки було надано підтверджуючі документи (платіжні доручення) щодо зазначених доходів і витрат у відповідь на запит 3.6.1.

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» пропонує врахувати перевищення витрат за вказаними складовими як обґрунтовані перевитрати з урахуванням часткової економії по деяким складовим витрат даної статті тарифів, з подальшим включенням до структури тарифу (у частині тарифу на передачу – _____ грн, у частині тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн) відповідно до вимог статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії».».

Витрати на врегулювання системних обмежень.

Враховуючи той факт, що комісією з перевірки перевитрати на системні обмеження за 2025 рік не були визнані як обґрунтовані, а також наявність певних питань з боку Регулятора, просимо за аналогією з підходом, застосованим НКРЕКП при врахуванні витрат за 2024 рік, визнати витрати на врегулювання системних обмежень обґрунтованими у сумі _____ грн без ПДВ за результатами незалежного аудиту системних команд, наданих поза ранжиром. Такі витрати є необхідними для забезпечення надійної та безпечної роботи Об'єднаної енергосистеми України, оскільки виникають внаслідок об'єктивних технологічних обмежень, а їх неврахування призведе до недофінансування виконання функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

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

7	**підпункту 58 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	яким встановлено обов'язок ліцензіата використовувати доходи від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії».

		(пункт 3.9 Акта № 91, стор. 323-324)

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 18.03.2025 № 399 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 19.08.2025 № 1261 та від 16.12.2025 № 2116 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 березня 2025 року № 399» **схвалено,** зокрема, **обсяг джерела фінансування** Інвестиційної програми Товариства на 2025 рік «**Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж**» в розмірі **_____ грн (без ПДВ).**

Перевіркою встановлено, що **фактично** протягом 2025 року НЕК «УКРЕНЕРГО» **профінансовано заходи** Інвестиційної програми 2025 року за **рахунок доходу від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж** на суму **_____ грн (без ПДВ).**

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики **службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «***Відповідно до пункту 11[6] розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, у зв'язку з введенням Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року N 64/2022, затвердженого Законом Україні "Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року N 2102-IX, воєнного стану в Україні, кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, використовуються для таких цілей: зокрема:*

40 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Гарантований покупець зобов'язаний перерахувати кошти, отримані відповідно до цього абзацу, суб'єкту господарювання, який здійснює виробництво електричної енергії на атомних електростанціях, та суб'єктам господарювання, що входять або входили у попередні періоди до складу балансуючої групи гарантованого покупця, пропорційно до заборгованості, що існує перед ними;

10 відсотків - на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії.

Доцільно додати новий підпункт ...для дослідження під час подальшої перевірки діяльності ОСП повного виконання вимог законодавства в частині надходження та повного спрямування коштів, отриманих у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину.».

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

8	**підпункту 60 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	яким встановлено, що ліцензіат зобов’язаний розробляти у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційну програму на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подавати її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечувати її своєчасне та повне виконання;
	пункту 2.6 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є	яким встановлено, що пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів

	Додатком 12 до Кодексу системи передачі (далі – Порядок)	ІП, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації тощо); 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу; 4) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, комерційні пропозиції тощо; технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку; схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації; 5) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин; 6) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу; 7) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що мають

		перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). По заходах із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки, пояснювальна записка повинна містити таку інформацію: ціль закупівлі транспортного засобу; підрозділ, в який закуповується транспортний засіб; тип нового транспортного засобу; опис характеристик, технічних параметрів та комплектації, яким мають відповідати нові транспортні засоби, для виконання своїх функцій; порівняльний аналіз обраного типу транспортного засобу та ще 2-х його аналогів на предмет економічної та технічної доцільності для виконання заявлених функцій; 8) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП;
	пункту 2.7 Порядку	яким встановлено, що ОСП додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. Обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; 6) відповідні програми/концепції розвитку, у тому числі програми заміни дефектного обладнання, що містять перелік запланованих за роками заходів, у разі їх наявності. По заходах, що фінансуються за рахунок кредитних коштів міжнародних фінансових організацій, ОСП додатково надає «Таблицю цін на

		обладнання», що є додатком до відповідних договорів;
	пункту 4.1 Порядку	яким встановлено обов'язок ліцензіата виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;
	пункту 4.4 Порядку	яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5% ОСП може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів; *(пункт 3.11 Акта № 91, стор. 325-452)*

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої НКРЕКП Інвестиційної програми на 2025 рік

Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік (далі – ІП 2025) схвалена постановою НКРЕКП від 18.03.2025 № 399 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 19.08.2025 № 1261 та від 16.12.2025 № 2116 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 18 березня 2025 року № 399» на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2025 у редакції постанови НКРЕКП від 16.12.2025 № 2116 наведена в таблиці:

Джерела фінансування	**тис. грн (без ПДВ)**
Амортизація	
Прибуток на капітальні інвестиції	
Кредитні кошти	
Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії	
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році	
Усього	

Відповідно до звіту з виконання ІП, **фактично профінансовано заходів** ІП 2025 на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ **%** від запланованої суми, **недофінансування** складає _____ **грн** (без ПДВ).

План освоєння на 2025 рік становить _____ **грн** (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт **рівень освоєння** коштів склав _____ **грн** (без ПДВ) або _____ **%.**

План уведення в експлуатацію на 2025 рік складає _____ **грн** (без ПДВ), при цьому **фактично введено основних засобів** наростаючим підсумком на суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ % до планового показника.

Фактичне наповнення джерела ІП 2025 «Кредитні кошти» при плані _____ грн (без ПДВ) склало _____ **%, на фінансування** заходів ІП 2025 Ліцензіатом було **направлено кредитні кошти у розмірі** _____ **грн** (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІП 2025 за рахунок кредитних коштів** становить _____ **грн (без ПДВ).**

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2025 згідно звіту в розрізі напрямків інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Напрямок	**Профінансовано**	**Виконано робіт відповідно до актів (освоєно)**	**Уведено в експлуатацію ОЗ**

	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%	План	Факт	Відхилення	%
1	2	3	4=3-2	5=3/2*100	6	7	8=7-6	9=7/6*100	10	11	12=11-10	13=11/10*100
Всього по ІП												

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2025 в розрізі джерел фінансування інвестиційної програми наведена у таблиці:

тис. грн(без ПДВ)

Джерело фінансування	**Профінансовано**			**Виконано робіт відповідно до актів (освоєно)**			**Уведено в експлуатацію ОЗ**		
	План	**Факт**	**Відхилення**	**План**	**Факт**	**Відхилення**	**План**	**Факт**	**Відхилення**
1	2	3	4=3-2	5	6	7=6-5	8	9	10=9-8
Всього по ІП									

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2025 в розрізі структурних підрозділів (ТУОМ) наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Підрозділ	План фінансування	Факт фінансування	Відхилення	Недофінансування				Перевитрати	*в т.ч. більше 5% від плану*
				Всього	Повністю не профінансовані	Частково не профінансовано	*в т.ч. економія*		
1	2	3	4=3-2	5=6+7	6	7	*8*	9	10
Усього									

Проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2025 встановлено наступне:

1. **Повністю не профінансовано 61 захід** ІП 2025 на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ).

2. **Профінансовано частково 104 заходи** ІП 2025 на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ).

3. **Загальні перевитрати по 24 заходам** ІП 2025 склали _____ **грн** (без ПДВ).

4. **Перевитрати фінансування** на суму **понад 5%** становили _____ **грн** (без ПДВ).

5. ІП 2025 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені **«Кредитні кошти»** у розмірі _____ грн (без ПДВ). Ліцензіатом **профінансовані** дані заходи на суму _____ **грн** (без ПДВ), або _____**%** від планового показника, **недофінансування** становить _____ **грн** (без ПДВ).

Загальна сума освоєння «Кредитних коштів» у 2025 році становить _____ **грн** (без ПДВ) або _____**%** від фактичного фінансування.

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2025 встановлено наступне.

№ з/п	**Цільові програми**	**Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)**	**Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)**			**Відсоток фінансування %**	**Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)**
			профінан-совано	**освоєно**	**введено в експлуатацію**		

1							
2							
3							
Всього							

Запланований обсяг без урахування кредитних коштів складає _____ **грн** (без ПДВ), **факт фінансування** _____ **грн** (без ПДВ) або _____ **% від плану.**

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2025 **за рахунок коштів тарифу на передачу електричної енергії**, склала _____ **грн (без ПДВ)**, **залишок економії** з урахуванням перевитрат становить _____ **грн (без ПДВ)**, розрахунок наведений в таблиці:

Передача електричної енергії

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.

Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії запланованих заходів – 385 одиниць, кількість виконаних заходів – 323 одиниці, кількість виконаних заходів – 186 одиниць – 57,59%.

Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми за рахунок коштів тарифу на послуги передачі електричної енергії:

Заплановано – _____ грн. (без ПДВ).

Профінансовано – _____ (_____ – _____) _____ грн. (без ПДВ), де _____ грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією.

Таким чином, сума коштів недофінансування ІП за 2025 рік за рахунок коштів тарифу на **передачу електричної енергії** становить:

_____– _____= _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2025 **за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**, склала _____ **грн** (без ПДВ), **залишок економії** з урахуванням перевитрат становить _____ **грн** (без ПДВ), розрахунок наведений в таблиці:

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						

II						
III						
Усього						

Відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланованих заходів – 101 одиниць, кількість виконаних заходів – 53 одиниць – 52,48%.

Сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми за рахунок коштів тарифу диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

Заплановано – _____ грн (без ПДВ)

Профінансовано – _____ (_____ – _____) _____ грн (без ПДВ), де

0,00 тис. грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією.

Таким чином, сума коштів недофінансування ІП за 2025 рік за рахунок коштів тарифу на послуги з **диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** становить:

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ).

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік», НЕК «УКРЕНЕРГО» була з**обов'язана надати до НКРЕКП 29.09.2025 Інвестиційну програму на 2026 рік** з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом _____ надала** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, відсутній схвалений План розвитку системи передачі на 2026-2035 роки, не було надано у повному обсязі обґрунтовуючи матеріали до окремих заходів ІП (проєктно-кошторисну документацію, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), необґрунтовано доцільність включення окремих заходів, що суперечить вимогам пунктів 2.6 - 2.7 Порядку, про що було повідомлено НЕК «УКРЕНЕРГО» листами НКРЕКП _____ _____, зокрема:

- невідповідності окремих заходів проєкту Плану розвитку системи передачі на 2026-2035 роки;
- необґрунтованості включення окремих заходів до складу проєкту ІП на 2026 рік;
- відсутні по окремих заходах обґрунтовуючих матеріалів, відповідно до пунктів 2.7 Порядку, зокрема, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, дефектних актів (актів оцінки технічного стану), завдань на проектування, проєктно-кошторисної документації (інформаційна модель кошторису);
- невідповідності опису робіт у пояснювальній записці по окремих заходах проєкту ІП на 2026 рік, схваленій на ІП на 2025 рік з урахуванням змін;
- не надана скоригована відповідно до зауважень пояснювальна записка по підрозділу «Будівництво та ремонт»;
- не враховані зауваження щодо недоцільності включення окремих заходів до проєкту ІП;
- не приведено у відповідність із схваленим Планом розвитку системи передачі на 2026-2035 роки обсяги робіт та фінансування по заходу _____ _____

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Твердження комісії щодо надання до НКРЕКП Інвестиційної програми на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену неналежним чином, є помилковим.*

Комісія помилково посилається на лист НКРЕКП _____, яким були надані зауваження виключно до ПРСП на 2026-2035 роки.

Листами НКРЕКП _____ та _____ були надані зауваження фахівців НКРЕКП до проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік в рамках захисту вказаного проєкту відповідно до ***абзацу 2 пункту 3.3 та пункту 3.4*** *Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми Оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі.*

«У разі наявності зауважень та пропозицій до поданої ІП Регулятор інформує про це ОСП».

«Подані ОСП протягом 10 робочих днів відповідні пропозиції, додаткові пояснення та обґрунтування до ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій, повторно розглядаються Регулятором.»

Крім того, якби проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік був не належно оформленим, то відповідно до ***абзацу 1 пункту 3.3*** *його було б відправлено Регулятором на доопрацювання:*

"У разі встановлення Регулятором невідповідності ІП вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування вона до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання ОСП".

Листами НЕК "Укренерго" _____, _____ , _____було повністю спростовано всі зауваження та надано додаткові пояснення, а також надано до НКРЕКП скоригований примірник ІП 2026, і як наслідок, на відкритому засіданні НКРЕКП від 10.02.2026 було схвалено проєкт постанови "Про схвалення Інвестиційної програми НЕК "Укренерго" на 2026 рік, а 3 березня 2026 року постановою НКРЕКП від 03.03.2026 № 318 було схвалено Інвестиційну програму НЕК "Укренерго" на 2026 рік.

Крім того, ***підпунктом 60 пункту 2.3*** *Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, на який посилається комісія, встановлено:*

60) щороку до 01 травня відповідно до порядку, затвердженого НКРЕКП, розробляти та подавати на схвалення НКРЕКП план розвитку системи передачі на наступні 10 років, *що не має ніякого відношення до розробки проєкту Інвестиційної програми.*

Тому, твердження щодо порушення вимог: ***підпункту 60 пункту 2.3*** *Ліцензійних умов з передачі електричної енергії,* ***пунктів 2.6 та 2.7 Порядку*** *розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми Оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, є таким, що не відповідає дійсності.».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2025 році не забезпечено виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

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

9	**пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку,**	яким встановлено, що інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил;
	пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку	яким встановлено, що техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи

		передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації. *(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 565-566)*

Щодо порядку подання учасниками ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ.

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 унеможливлює відпуск/відбір електричної енергії та/або надання допоміжних послуг (далі – 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. Копію зазначених документів учасник ринку подає ОР.

За даними, наданими НЕК «УКРЕНЕРГО», інформація про подані ППБ/постачальниками ДП декларації про неготовність була врахована в планових графіках відпуску самими ППБ/постачальниками ДП, які в свою чергу підтверджуються ОСП. Зазначене свідчить про те, що ОСП отримав актуальну інформацію щодо доступної потужності генеруючих одиниць. Також ряд ППБ/постачальників ДП протягом 2025 року додатково листами надавали більш деталізовану інформацію щодо вищезгаданої недоступності.

Разом з цим, відповідно до пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку, у частині балансуючого ринку ОСП зобов’язаний:

1) збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;

2) здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ);

3) здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ;

4) здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;

5) керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;

6) формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;

7) **відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;**

8) управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему;

9) публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуючого ринку та відповідних диспетчерських команд;

10) пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур;

11) здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами.

Відповідно розділу VIII Правил ринку, учасники ринку, що представляють генеруючі одиниці та/або одиниці надання допоміжних послуг зобов’язані подавати декларації про неготовність для цих генеруючих одиниць та декларації про намір зупинити нормальне функціонування генеруючих одиниць. У свою чергу ППБ мають постійно актуалізовувати, зазначені дані у техніко-економічній декларації ППБ.

Техніко-економічна декларація повинна бути доступною для ОСП у будь-який час відповідно до Кодексу системи передачі. ОСП має право покладатися на точність наданої інформації. Особистою відповідальністю ППБ є гарантування актуальності і достовірності даних, представлених у техніко-економічній декларації.

Положеннями пунктів 8.4.1, 8.4.2 та 8.4.4 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.

Зазначена інформація є необхідною для оцінки енергетичного балансу (наприклад, випадки необхідності додаткового резерву), а також для планування оцінки балансу системи (зокрема відхилення напруги і системні обмеження). Таким чином, інформація повинна бути доступна для кожної ТКО.

Інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил.

Комісія з перевірки зазначає, що **ліцензіатом не надано інформації щодо порядку врахування інформації**, що міститься у техніко-економічних деклараціях учасників ринку під час виконання ОСП функцій, визначених Правилами ринку.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): « *Виробники / ППБ інформують ОСП про готовність / неготовність електрогенеруючого обладнання шляхом подання оперативних заявок в межах взаємодії між виробником та диспетчерами ОСП (на даний час ним є програмний комплекс АСУРЕО) та подання графіків відпуску/відбору відповідно до вимог Правил ринку (графіки PRS) шляхом завантаження в систему MMS згідно Інструкції щодо формування PRS, розміщеної на вебсайті НЕК.*

Врегулювання питання щодо пунктів 8.4.4 та 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, у частині доступності для ОСП у будь-який час техніко-економічних декларацій та врахування інформації, потребують додаткових змін до Правил ринку, які передбачають зміну підходу, зокрема, до формування ППБ декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій.

У частині питання форми та формату подання декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій повідомляємо, що відповідні пропозиції НЕК «Укренерго» вже були надані НКРЕКП листом _____ у складі проєкту змін до Правил ринку в частині впровадження механізму передиспетчеризації. Зазначені пропозиції, зокрема, передбачали врегулювання питання подання відомостей про неготовність, доступну/недоступну потужність та технічні параметри роботи обладнання через відповідні графіки відпуску/відбору та програмні засоби, що забезпечують автоматизований збір і обробку такої інформації.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Щодо порядку подання учасниками ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ*

Відповідно до частини другої статті 2 Закону про ринок, у чинній протягом 2025 року редакції, основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, зокрема Правилами ринку.

Відповідно до частини третьої статті 2 Закону про ринок, у чинній протягом 2025 року редакції, Правила ринку є нормативно-правовим актом, який визначає порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до цих Правил, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України.

Відповідно до частини третьої статті 33 Закону про ринок, ОСП зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, в тому числі й Правил ринку.

Розділом VIII Правил ринку визначено, що техніко-економічні декларації та декларації про неготовність використовуються ОСП при визначені доступного складу обладнання, при визначенні спроможності виконати команду ППБ, для оцінки енергетичного балансу, для планування оцінки балансу системи, для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті

участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання Правил ринку.

Щодо пропозицій, наданих Ліцензіатом у складі проєкту змін до Правил ринку в частині впровадження механізму передиспетчеризації, може бути доцільним удосконалення порядку отримання інформації щодо поданих графіків ППБ, водночас, виключення положень щодо подання декларацій із зазначенням складу обладнання і його технічних характеристик є недоцільним.

У свою чергу, 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 ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

10	**пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку**	у частині забезпечення дискретності активацій пропозиції ППБ під час балансування в реальному часі *(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 566-567)*

Щодо некоректної роботи програмного інформаційного комплексу «Market Managment System» (СУР).

Відповідно до положень глави 1.11 розділу І Правил ринку СУР забезпечує:

1) прогнозування загального навантаження;

2) проведення аукціонів на придбання ДП;

3) повідомлення результатів аукціонів на ДП;

4) адміністрування графіків виробництва/споживання;

5) подання пропозицій на балансуючу електричну енергію;

6) проведення розрахунків за небаланси електричної енергії;

7) видачу ОСП команд з балансування в режимі реального часу ППБ;

8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій сторони, відповідальної за баланс (далі – СВБ) та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;

9) обмін інформацією з учасниками ринку і функціонування необхідних баз даних;

10) ведення реєстрів учасників ринку з можливістю зазначення відповідних ролей;

11) інтерфейс і зв’язок з програмним забезпеченням РДН і ВДР, якими управляє ОР;

12) інтерфейс і зв’язок з системою прогнозування виробництва електричної енергії з ВДЕ, що продають електричну енергію гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, що працює в режимі, близькому до реального часу, управління якою здійснює гарантований покупець;

13) інтерфейс з системою диспетчерського управління і збору даних (SCADA);

14) інтерфейс та зв’язок з платформою моніторингу Регулятора;

15) інтерфейс та зв’язок з платформою прозорості ENTSO-E;

16) формування даних для актів купівлі-продажу.

ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. СУР повинна повністю відповідати операціям, передбаченим Правилами ринку.

СУР повинна відповідати загальноприйнятим принципам застосовної комерційної практики, бути заснована на сучасних, придатних та надійних інформаційних та комунікаційних технологіях та відповідати вимогам безперебійної роботи, підвищеної надійності та цілісності збереження даних.

ОСП забезпечує безперебійне функціонування СУР.

При цьому, положеннями пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку встановлено **дискретність у розмірі 1 МВт**, як одну з характеристик активацій пропозицій ППБ на балансуючому ринку.

Відповідно до зазначеного, СУР має забезпечувати можливість дискретної активації пропозицій на балансуючу електричну енергію, що подаються ППБ без мітки неподільності.

Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у системі управління ринком забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Разом з цим, під час дослідження виконання положень Правил ринку щодо дотримання пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, у частині причин встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ, внаслідок таких причин, як «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу», було пропущено активації пропозицій по ранжиру (встановлено ознаку «особливі»), що у свою чергу підтверджує неможливість ОСП дискретно активувати пропозиції ППБ.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*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.*

Відповідно до п. 4.11.1 Правил ринку, ППБ подають розділені за розрахунковими періодами пропозиції на балансуючу електричну енергію окремо для кожного продукту, визначеного цими Правилами: на завантаження та на розвантаження. Кожна пропозиція повинна містити обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження та ціну пропозиції для кожної одиниці надання послуг з балансування.

В свою чергу п. 4.18.3 Правил ринку передбачає, що диспетчерська команда на активацію видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження або завантаження. Диспетчерська команда на деактивацію видається ОСП у зворотному до попередньої активації порядку у вигляді припинення відповідного акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження або завантаження.

Тобто, виходячи із зазначеного Правила ринку не передбачають часткову активацію пропозицій так як подана ППБ відповідна пропозиція може бути активована або не активована.

Пункт 4.1.5 Правил ринку який визначає, що продуктом на балансуючому ринку є балансуюча електрична енергія, відпущена/не відпущена або відібрана/не відібрана одиницею надання послуг з балансування за результатом виконання таких типів диспетчерських команд на пряму активацію пропозиції ППБ або заплановану активацію пропозиції ППБ. Характеристики зазначені в п. 4.1.5 мають на меті донести ППБ інформацію, що мінімальний обсяг, який вони можуть подати у вигляді пропозиції, є 1 МВт, а враховуючи, що кожен ППБ має право подати до десяти пропозицій окремо на завантаження та окремо на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування, кроком для цих пропозицій є параметр дискретність в 1 МВт. Таким чином, п. 4.1.5 визначає, що ППБ може подати пропозицію не меншу за 1 МВт з кроком (дискретністю) 1 МВт.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «Щодо некоректної роботи програмного інформаційного комплексу _____ (СУР)

…Варто зауважити, що положеннями пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку встановлено дискретність у розмірі 1 МВт, як одну з характеристик **активацій пропозицій ППБ на балансуючому ринку**.

Відповідно до зазначеного, СУР має забезпечувати можливість дискретної активації пропозицій на балансуючу електричну енергію, що подаються ППБ без мітки неподільності.

Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у СУР забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Разом з цим, під час дослідження виконання положень Правил ринку щодо дотримання пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, у частині причин встановлення ознак

«особливі» пропозиціям ППБ, внаслідок таких причин, як «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу», було пропущено активації пропозицій по ранжиру (встановлено ознаку «особливі»), що у свою чергу підтверджує неможливість ОСП дискретно активовувати пропозиції ППБ.

У свою чергу, 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 ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

11	**пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку**	**у частині відхилення від ранжиру балансуючого ринку та встановлення пропозиціям ППБ ознак «особливі».** *(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 567-568)*

Щодо відхилення від цінового ранжиру балансуючого ринку електричної енергії при наданні Ліцензіатом диспетчерських команд на зміну навантаження.

Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або обмеженнями на перетинах, що виникли після подання остаточних повідомлень імпорту/експорту, або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Відповідно до положень пунктів 4.19.1 та 4.19.2 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Крім цього, відповідно до пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».

Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.

За **інформацією, наданою НЕК «УКРЕНЕРГО», встановлення ознак «особливі»** пропозиціям ППБ **здійснювалось**, зокрема, **внаслідок таких причин:** «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу».

Комісія з перевірки зазначає, що **наведені ОСП причини встановлення ознак «особливі»** пропозиціям ППБ **не передбачені** пунктом 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.

При цьому, Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у системі управління ринком забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Департамент енергоринку службовою запискою від 02.06.2026 № 560/22-26 зазначає (мовою документу): «*Щодо відхилення від цінового ранжиру балансуючого ринку електричної енергії при наданні Ліцензіатом диспетчерських команд на зміну навантаження*

Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або обмеженнями на перетинах, що виникли після подання остаточних повідомлень імпорту/експорту, або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Відповідно до положень пунктів 4.19.1 та 4.19.2 глави 4.19 розділу IV Правил ринку у разі акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або іншими обмеженнями по режиму роботи, ОСП маркує такий акцепт (акцепт з поміткою) та повідомляє відповідного ППБ про таку помітку. Пропозиції, що акцептовані з поміткою, не використовуються в розрахунках маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Крім цього, відповідно до пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі». Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.

За інформацією, наданою НЕК «УКРЕНЕРГО», встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ здійснювалось, зокрема, внаслідок таких причин: «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу, а разом з обсягом наступної пропозиції – завеликий», «обсяг пропозиції завеликий для врегулювання небалансу» та «обсяг пропозиції замаленький для врегулювання небалансу».

Наведені ОСП причини встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ не передбачені пунктом 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.

При цьому, Ліцензіатом надано інформацію, що реалізація дискретності активації пропозицій ППБ у СУР забезпечується шляхом активації подільної пропозиції ППБ на визначений часовий інтервал, а не шляхом часткового акцепту на аукціоні обсягу поданої пропозиції.

Зазначене свідчить про недотримання Ліцензіатом положень пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку у частині відхилення від ранжиру балансуючого ринку та встановлення пропозиціям ППБ ознак «особливі».

При цьому звертаємо увагу, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не надано пояснення щодо порушень в частині встановлення ознак «особливі» пропозиціям ППБ.».

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

12	**пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку**	яким встановлено, що у частині балансуючого ринку ОСП зобов'язаний: 1) збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ; 2) здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ); 3) здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ; 4) здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ; 5) керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ; 6) формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди; 7) відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд; 8) управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему; 9) публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуючого ринку та відповідних диспетчерських команд; 10) пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур; 11) здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами;
	пункту 4.8.4 глави 4.8 розділу IV Правил ринку	яким встановлено, що 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: 1) відповідає вимогам пункту 4.8.2 цієї глави; 2) ураховує замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП; 3) відповідає зареєстрованим експлуатаційним характеристикам; 4) відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період;
	пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку	яким встановлено, що після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення.

		(пункт 3.23 Акта № 91, стор. 572-574)

Щодо дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» пункту 4.8.4 глави 4.8 Правил ринку в частині перевірки та підтвердження графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2025 року **існували випадки надання команд** на завантаження/розвантаження ППБ, які **не могли бути виконані** у зв'язку із технологічною особливістю роботи генеруючого устаткування таких ППБ та **не призводили** до фактичної зміни відпуску електричної енергії в результаті виконання таких команд.

Для прикладу, більшість випадків надання на балансуючому ринку електричної енергії команд як на розвантаження так і на завантаження генеруючого устаткування _____ було здійснено у зв'язку із аварійним ремонтом повітряних ліній (ОСП/ОСР), підстанцій, іншого енергетичного обладнання, що впливало на видачу потужності генеруючого устаткування _____, для недопущення перевищення максимально допустимого перетоку в перетинах, для забезпечення збалансованості ОЕС України та збереження її цілісності при масованих ракетних ударах з боку країни-агресора, для підтримання рівнів напруг на шинах підстанцій в допустимих межах та ін.

Однак, протягом 2025 року також **встановлені випадки надання команд** на завантаження для ППБ, в тому числі для генеруючого устаткування _____, які **не могли бути виконані у зв'язку із технологічною особливістю роботи**, зокрема швидкості зміни навантаження, та не призводили до фактичної зміни обсягу відпуску електричної енергії в результаті виконання таких команд.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при віддачі диспетчерських команд, в тому числи їх швидкісних параметрів. Також Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при перевірці пропозицій на балансуючу електричну енергію. ППБ, надаючи пропозиції на балансуючу електричну енергію, самі несуть відповідальність за те, чи зможуть вони виконати команди при акцепті таких пропозиції. Більш того, врахування швидкісних параметрів одиниць надання послуг з балансування при віддачі диспетчерських команд чи при перевірці пропозицій – це дискримінація учасників ринку. У кожної одиниці надання послуг з балансування різні швидкісні параметри, а правила ринку передбачають однакові умови для всіх.*

Щодо другого абзацу пункту 4.15.5 Правил ринку «Пропозиції на балансуючу енергію, подані ППБ для запланованої активації, мають призводити до фактичної зміни відпуску або відбору для кожної розрахункової години, на яку вони подаються, не менше ніж на 1 МВт·год.»:

*У всіх зазначених в Акті прикладах щодо того, що пропозиції генеруючого устаткування _____ не призводили до фактичної зміни навантаження, таке устаткування мало можливість змінити відпуск електроенергії на один 1 МВт*год та більше, що і вимагається однією з умов пункту 4.14.5 Правил ринку. Відповідно не було підстав вважати такі подані пропозиції помилковими.*

З огляду на наведене вище НЕК «Укренерго» заперечує щодо порушення вимог пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.8.4 глави 4.8, пункту 4.14.2 глави 4.14 Правил ринку.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Щодо дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» пункту 4.8.4 глави 4.8 Правил ринку в частині перевірки та підтвердження графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду*

У поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» заперечив стосовно порушення вимог пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.8.4 глави 4.8, пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.

Так, у поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено, що «Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при віддачі

диспетчерських команд, в тому числи їх швидкісних параметрів». Дане твердження НЕК «УКРЕНЕРГО» не відповідає положенням пунктів 8.4.1, 8.4.2 та 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, якими 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.

Зазначена інформація є необхідною для оцінки енергетичного балансу (наприклад, випадки необхідності додаткового резерву), а також для планування оцінки балансу системи (зокрема відхилення напруги і системні обмеження). Таким чином, інформація повинна бути доступна для кожної ТКО.

Інформація, що міститься в розділі VIII Правил ринку є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил.

Також, у поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено, що «Правилами ринку не передбачено врахування техніко-економічних декларацій одиниць надання послуг з балансування при перевірці пропозицій на балансуючу електричну енергію. ППБ, надаючи пропозиції на балансуючу електричну енергію, самі несуть відповідальність за те, чи зможуть вони виконати команди при акцепті таких пропозицій». Дане твердження не відповідає положенням пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Правил ринку, оскільки у частині балансуючого ринку ОСП зобов'язаний, зокрема:

збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;

здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;

керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;

формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;

відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд.

Пунктом 4.8.4 глави 4.8 Правил ринку визначено, що 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:

1) відповідає вимогам пункту 4.8.2 глави 4.8;

2) ураховує замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП;

3) відповідає зареєстрованим експлуатаційним характеристикам;

4) відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період.

При цьому, відповідно до положень пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення.

Отже, надані пояснення НЕК «УКРЕНЕРГО» не спростовують виявлені порушення положень пункту 4.3.1 глави 4.3, пункту 4.8.4 глави 4.8, пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV Правил ринку.».

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

13	**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, а саме: підпункту 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором. *(пункт 3.24 Акта № 91, стор. 599-602)*

Комісією з перевірки проаналізовано надану НЕК «УКРЕНЕРГО» інформацію щодо вартості проведених нарахувань та здійсненої ОСП оплати за придбані допоміжні послуги відповідно до підписання актів приймання-передачі наданих допоміжних послуг та виставлених контрагентами рахунків, та встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Ліцензіат не здійснював своєчасну оплату отриманих допоміжних послуг та перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Ліцензіат **не здійснював своєчасну оплату** отриманих допоміжних послуг, а саме:

- _____ за березень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 1 робочий день;
- _____ за серпень, вересень, жовтень і листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 26, 10, 2 та 4 робочі дні відповідно;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 12 робочих днів;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за вересень та жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 39 та 12 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 8 робочих днів;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 15 та 1 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 16 та 4 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 24 та 16 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 43 та 16 робочих днів відповідно;
- _____ за жовтень та листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 37 та 18 робочих днів відповідно;
- _____ за листопад 2025 року (первинне, вторинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 16 робочих днів;
- _____ за травень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 2 робочі дні;
- _____ за червень, серпень і вересень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 1 робочий день;
- _____ за вересень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 3 робочі дні;

- _____ за вересень 2025 року (третинне регулювання) з порушенням терміну оплати на 1 робочий день,

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Щодо загальної заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» перед контрагентами за придбані допоміжні послуги***

Умовами Розділу 6 «Порядок розрахунків» Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є Додатком 3 до Правил ринку, визначається порядок розрахунків за допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності та встановлено наступне:

Відповідно до пункту 6.4. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ПДП протягом 10 робочих днів після підписання Сторонами Акта або з дати направлення Акта ПДП на адресу ОСП (у випадку не підписання або не направлення Акта, або мотивованих зауважень до нього у п'ятиденний строк) ***за умови реєстрації ПДП податкової накладної*** *в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України шляхом перерахування на поточний рахунок ПДП грошових коштів в обсязі, що відповідає фактичній вартості наданих ДП.*

Нижче в наведеній таблиці зазначено учасників ринку з відображенням дати реєстрації податкових накладних, відповідно до якої було здійснено остаточний розрахунок НЕК «Укренерго» з відповідними учасниками за надані допоміжні послуги.

Підпункт 1 пункту 7.4 Типового договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, що є додатком 3 до Правил ринку, визначає що ОСП зобов'язується здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ДП на умовах, визначених цим Договором.

Враховуючи дані, зазначені в вищенаведеній таблиці, НЕК «Укренерго» здійснював вчасно та в повному обсязі оплати ДП згідно умов Договору.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою _____ зазначило (мовою документу): «*Комісією з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від _____ не надала підтвердження щодо дати реєстрації податкових накладних відповідно до яких було здійснено остаточний розрахунок НЕК «Укренерго» за надані допоміжні послуги.*

Також, під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надала оборотно-сальдові відомості бухгалтерського обліку Товариства, в яких зазначено дату сплати за надані допоміжні послуги.

…перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, Ліцензіат не здійснював своєчасну оплату отриманих допоміжних послуг…

Вищевикладене свідчить про порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог: підпункту 33 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388…».

ЧИ Є БОРГ НАРАЗІ

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

14	**пункту 4.7.5 глави 4.7 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310**	яким встановлено, що подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника здійснюється на підставі заяви замовника (уповноваженої ним особи) *та після надання ОСР укладених замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів)* згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії, на строк проведення випробувань;
	пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII Кодексу системи передачі затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року	яким встановлено, що подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника

	№ 309 (далі – Кодекс системи передачі)	(уповноваженої ним особи), копії декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань.
	пункту 1.8 глави 1 розділу IX Кодексу системи передачі	яким встановлено, що потенційні ПДП повинні пройти перевірку та продемонструвати ОСП, що електроустановки їх об'єктів, за допомогою яких надаються ДП, відповідають технічним вимогам до ДП, що встановлені цим Кодексом, шляхом успішного проходження випробувань одиниць надання ДП з отриманням відповідного свідоцтва про відповідність вимогам до ДП.
	пункту 2.1 глави 2 розділу I Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, який є додатком 7 до Кодексу системи передачі (далі – Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг)	яким встановлено, що ОСП зобов'язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП);
	пункту 1.1. розділу II Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг	яким встановлено порядок випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП), перевірки наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо таких аспектів,
	пункту 1.2 розділу II Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг	яким встановлено, що випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов'язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю. *(пункт 3.24 Акта № 91, стор. 606 - 611)*

Щодо перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг

Комісією з перевірки опрацьовано отримані, на запит _____ , матеріали від НЕК «УКРЕНЕРГО» стосовно отримання інформації про фактичне здійснення першого відпуску/відбору електричної енергії електроустановкою ПДП (УЗЕ), а також інформацію із

системи моніторингу приєднань стосовно завершення процедури приєднання електроустановок до електричних мереж, укладення договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії тощо та встановлено, що по ряду ПДП сертифікацію – перевірку та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг було ОСП проведено – отримано сертифікат, при цьому дані з програмного комплексу Датахаб щодо здійсненого відпуску/відбору електроустановкою ПДП фіксувалися пізніше **(на день проведення випробувань відбір/відпуск електричної енергії цією одиницею ПДП не здійснювався):**

_____

_____

_____

Комісія з перевірки зазначає, що враховуючи норми Кодексу системи передачі, для успішного проходження випробувань одиниці ПДП, **мають бути зафіксовані**, у тому числі ОСП, параметри сигналів роботи цієї електроустановки ПДП. При цьому, варто зазначити, що сигнали параметрів роботи цієї електроустановки ПДП можуть фіксуватися лише у випадку роботи/запуску в роботу цієї електроустановки ПДП, приєднання та підключення цієї електроустановки ПДП до електричних мереж в установленому законодавством порядку, у тому числі після укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Однак, **у програмному комплексі Датахаб не зафіксовано факту здійснення відбору/відпуску електричної енергії одиницею ПДП** у день здійснення випробувань, а навпаки підтверджено факт здійснення відпуску/відбору першого обсягу електричної енергії вже після походження сертифікації.

Крім того, перевіркою встановлено, що по двом електроустановкам ПДП, а саме: _____

договір про надання послуг з розподілу електричної енергії **укладений після проведення сертифікації** електроустановки ПДП.

Таким чином, зазначені вище дії свідчать **про проведення випробувань** електроустановок ПДП **неналежним чином.**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 3.2.6 глави 3.2 розділу ІІІ Правил ринку, статус постачальника ДП (далі – ПДП) набувається потенційним ПДП (далі – ППДП) або кандидатом у ПДП після внесення до Реєстру ПДП.

Разом з цим, відповідно до пункту 3.2.1 глави 3.2 розділу ІІІ Правил ринку ППДП або кандидат у ПДП подає ОСП заяву про включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про включення до Реєстру ПДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви про включення до Реєстру ПДП додається **копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП**, відомості про укладені договори про врегулювання небалансів електричної енергії, про участь в балансуючому ринку електричної енергії та договору про надання ДП.

Так, відповідно до пункту 3.1.2 глави 3.1 розділу ІІІ Правил ринку, Кодекс системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП), визначає технічні вимоги до ДП та технічні характеристики процесу надання ДП.

Процедура надання/використання ДП оператору/оператором системи передачі визначено розділом ІХ КСП. Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг є додатком 7 до КСП.

За результатами опрацювання наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» даних відпуску та відбору електричної енергії було **встановлено відсутність значень відпуску та/або відбору електричної енергії** в розрахункові періоди **торгових днів**, в яких відповідно до наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» технічних звітів проведення випробувань з метою підтвердження відповідності вимогам КСП, **проводились відповідні випробування електроустановок** ППДП, а саме: _____

_____, що свідчить про неналежне проведення або не проведення випробувань електроустановок ППДП.

Водночас, відповідно до пункту 3.18.15 глави 3.18 розділу ІІІ Правил ринку, не пізніше ніж за 10 календарних днів до дати початку надання ДП потенційною одиницею ДП, ПДП або ППДП мають:

забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання потенційної одиниці надання ДП обсягам та виду ДП, що продана на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;

набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.

У разі невиконання вимог, визначених цим пунктом, **ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП стягує на свій поточний рахунок фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому**, про що повідомляє ПДП або ППДП.

Тобто, у випадку порушення термінів отримання Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП та набуття статусу ПДП за потенційною установкою надання ДП, ОСП мав би стягнути надане ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому на власний рахунок, який відповідно до пункту 3.18.11 глави 3.18 розділу III Правил ринку складає 30 000 євро помножений на максимальне значення потужності, що за результатами спеціального аукціону має бути забезпечена потенційною одиницею надання ДП, у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*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.*

... при проведенні перевірки замовник надає вичерпний перелік інформації серед якої відсутня інформація про його взаємодію з відповідним оператором системи з питань виконання послуги з приєднання електроустановки.

Слід також наголосити, що пунктом 1.11 глави 1 розділу IX КСП прямо встановлює: «Для електроустановок, що проходять випробування, необхідні для приєднання до мереж системи передачі/розподілу, дозволяється одночасне проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП) щодо надання ДП за умови дотримання вимог цього розділу та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП». Більше того, відповідно до логіки пункту 1.11 глави 1 розділу IX КСП прямо передбачено можливість проведення випробувань одночасно з процедурами приєднання, що виключає можливість автоматичного ототожнення моменту проведення випробувань із моментом початку комерційної діяльності електроустановки.

Підтвердження проходження випробувань здійснюється на підставі комплекту документів та результатів, зокрема:

- *погодженої програми випробувань;*
- *погодженої дати проведення випробувань;*
- *зареєстрованих сигналів та параметрів роботи електроустановки;*
- *звіту за результатами випробувань;*
- *участі представників ОСП у проведенні випробувань;*
- *прийнятого рішення щодо відповідності одиниці вимогам до надання ДП.*

Отже, для встановлення факту порушення має бути відсутність або неналежність проведених процедур випробування у зазначеному переліку суб'єктів господарювання по відношенню до встановлених .

Натомість акт перевірки не містить висновків щодо:

- *непогодження програм випробувань;*
- *відсутності представників ОСП під час проведення випробувань;*
- *відсутності реєстрації необхідних сигналів;*
- *невідповідності отриманих параметрів вимогам КСП;*
- *недостовірності або недійсності оформлених звітів випробувань.*

Додатково звертаємо увагу, що за даними ОСП за всіма електроустановками суб'єктів господарювання перелічених в пункті 3.4 Акту від 20 травня 2026 року №91 була завершена процедура приєднання, про що свідчить дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж відображена в паспорті точки розподілу укладеному за відповідною електроустановкою. Таким чином, наданий договір про надання послуг з розподілу, не єдиний договір який був укладений відповідним суб'єктом за відповідним об'єктом та з відповідним

оператором системи розподілу. В доповнення до цього листа надаємо копії звернень користувачів системи щодо укладення договорів про надання послуг з передачі, з додатками, серед яких містяться копії укладених договорів та паспортів точок розподілу, в яких зазначено, зокрема дата завершення послуги з первинного приєднання до електричних мереж.

З огляду на викладене, відсутні підстави щодо наведених у пункті 3.4 Акту звинувачень з огляду відсутність порушень Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, а також у зв'язку з наявністю документального факту, що підтверджує підключення/приєднання електроустановки раніше дати проведення випробувань. Також, слід наголосити на тому, що останній факт не може бути аргументом порушення з боку ОСП оскільки ОСП не зобов'язаний володіти та/або витребовувати цю інформацію для виконання процедури випробування.

Також, в підтвердження факту роботи електроустановок, оператором мереж яких є ОСП під час проведення випробувань надаємо оформлені у відповідності до КСП заявки про подачу напруги та про продовження терміну подачі напруги, а також наряди про подачу напруги та про продовження терміну подачі напруги.

Тож, викладені в акті висновки мають характер припущень та не підтверджують належними і достатніми доказами порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог КСП, КСР.

Фактично єдиною підставою для висновку про порушення визначено дату відображення відбору/відпуску електричної енергії в системі Датахаб, хоча нормативними актами така обставина не визначена як критерій належності або дійсності випробувань.

НЕК «УКРЕНЕРГО» не має інформації щодо причин відсутності даних комерційного обліку по ТКО оператором яких є ОСР, водночас зауважуємо, що по ТКО оператором (ППКО) яких є ОСП у Датахаб площадка комерційного обліку для УЗЕ (виробника) створюється після укладення з ОСП Договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії для виконання пусконалагоджувальних робіт та завантажується тільки відбір споживача з мережі оператора системи. Після укладення УЗЕ (виробником) Договору як учасника ринку електричної енергії у реєстрі ТКО в Датахабі змінюється властивість площадки зі споживання на генерацію, і відбувається завантаження на Датахаб обсягів відпуску/відбору електричної енергії. Це зумовлено зокрема датою набуття статусу учасника ринку.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Відповідно до п. 1.4. глави 1 розділу ІІ додатку 7 до КСП: «Електроустановки ПДП (потенційного ПДП) мають бути оснащені системою моніторингу, що відповідає вимогам глави 5 розділу ІХ КСП та Порядку моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг, визначеного Правилами ринку.***

Перед проведенням випробувань перевіряється оснащеність електроустановок ПДП (потенційного ПДП) відповідними системами моніторингу надання ДП.

З цією метою ПДП (потенційний ПДП) повинен підтвердити:

наявність відповідного програмно-технічного комплексу, за допомогою якого забезпечується моніторинг надання ДП;»

Перед початком проведення випробувань перевіряється відповідність обладнання зазначеного в робочі програмі та наявного на об'єкті проведення випробувань, яке використовується для вимірювання та фіксації всіх необхідних параметрів.

«можливість фіксації всіх необхідних сигналів;»

Відповідно до пп.4 п.1.1 глави 1 розділу ІІ додатку 7 до КСП записи випробувань мають бути заархівовані блочною системою SCADA.

Заархівовані блочною системою SCADA дані по випробовуваному об'єкту перевіряються із фіксацією зміни потужності у відповідні проміжки часу фахівцями ОСП, які проводять випробування, для перевірки їх відповідності і конфігурації дослідів; (Заархівовані блочною системою SCADA дані по всіх об'єктах додаються).

«забезпечення точності вимірювання та дискретності всіх сигналів;»

Потенційний ПДП надає копії документів, які підтверджують клас точності вимірювальних

пристроїв (додаються по кожному об'єкту).

«забезпечення виконання технічних вимог щодо організації каналів обміну інформацією між ОСП та ПДП;»

Дата організації каналів обміну інформацією між ОСП та ПДП відображена в МДК, та підтверджена Департаментом систем диспетчерського керування НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме:

_____ *18.04.2025*
_____ *09.10.2025*
_____ *25.07.2025*
_____ *12.08.2025*
_____ *24.07.2025*
_____ *04.09.2025*
_____ *05.08.2025*
_____:
_____ *02.10.2024*
_____ *31.10.2024*
_____ *08.04.2025*
_____ *08.04.2025*
_____ *14.07.2025*
_____ *02.09.2025*
_____ *24.07.2025*
_____ *25.07.2025*
_____ *20.02.2025*
_____ *12.08.2025*
_____ *10.10.2025.*

«забезпечення збереження інформації щодо моніторингу ДП;»

Забезпечення збереження інформації щодо моніторингу ДП підтверджується додатком 1 до відповідного технічного звіту по кожному об'єкту, а саме перед видачою Свідоцтв про відповідність вимогам до ДП було перевірено забезпечення збереження інформації щодо моніторингу надання допоміжних послуг шляхом експорту архівних даних з архівної станції на USB-носій.

Після видачі свідоцтв про відповідність вимогам до ДП ОСП та відповідні ПДП забезпечують збереження та накопичення інформації, необхідної для здійснення моніторингу надання ДП. Вказані дані містяться як у розпорядженні ОСП, так і у розпорядженні постачальників допоміжних послуг.

Крім того, результати моніторингу надання ДП свідчать про фактичне функціонування зазначених об'єктів та їхню участь у наданні ДП. Наявні дані підтверджують, що вказані об'єкти забезпечують виконання встановлених технічних та організаційних вимог, а показники їх роботи відповідають критеріям і параметрам, визначеним нормативно-правовими актами та умовами надання ДП.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від _____ повідомляє (мовою документу): *«За результатами опрацювання заперечень, пояснень та обґрунтувань, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта планової перевірки у частині перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, Департамент повідомляє, що надані інформація та матеріали не спростовують зафіксовані в Акті порушення, крім перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг _____.»*

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

15	**підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме:

		абзацу 5 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641, яким визначено зокрема обов'язок Замовника повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання; пункту 12.17 глави 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок № 641), яким визначено, що ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження; пункту 14.4 глави 14 Порядку № 641, яким визначено, що ОСП упродовж двох днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього вмотивовані зауваження. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 638 - 646)*

Щодо погодження НЕК «УКРЕНЕРГО» розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та підписання актів приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахункові періоди листопад та грудень 2025 року

На запит комісії з перевірки _____, НЕК «УКРЕНЕРГО» надала інформацію щодо погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії _____ а саме: копії листів отриманих від _____, розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у форматі MS excel, копії листів наданих _____.

Листопад 2025 року

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 03.12.2025, _____ листом _____ надало до НЕК «УКРЕНЕРГО» розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад 2025 року.

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 09.12.2025, _____ здійснило розрахунок вартості купленої/проданої електричної енергії за листопад 2025 року та листом _____ (з додатками) надало НЕК «УКРЕНЕРГО» два примірника акта приймання - передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад 2025 року.

НЕК «УКРЕНЕРГО», у відповідь на листи _____ від _____ та _____, листом _____ **відмовила в погодженні розрахунку** вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад 2025 року та **повернула акти приймання - передачі наданих послуг за листопад 2025 року без підпису** та із наданням зауважень *(мовою документа): «…Згідно з пунктом 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон) премія не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії. В той же час, у розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії використані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які враховують обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії генеруючою одиницею …*

…При здійсненні перевірки наданих _____ документів щодо розрахунку Послуги за листопад 2025 року було виявлено наявність в розрахунках обсягів електричної енергії, згенерованої у нічний період…

НЕК «Укренерго» зазначає, що обсяги згенерованої електричної енергії на СЕС в нічний період не можуть бути прийняті в загальній величині Послуги.

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» повертає Акт приймання-передачі наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у листопаді 2025 та розрахунок платежу для затвердження вартості послуги за механізмом ринкової премії у листопаді 2025 року непідписаними…».

Грудень 2025 року

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 04.01.2026, _____ листом _____ надало до НЕК «УКРЕНЕРГО» розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії за грудень 2025 року

На підставі сертифікованих даних, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» 09.01.2026, _____ здійснило розрахунок вартості купленої/проданої електричної енергії за грудень 2025 року та листом _____ (з додатками) надало НЕК «УКРЕНЕРГО» два примірника акта приймання - передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за грудень 2025 року.

НЕК «УКРЕНЕРГО», у відповідь на листи _____ _____ та _____ листом _____ **відмовила в погодженні розрахунку вартості** послуги за механізмом ринкової премії **за грудень 2025 року** та **повернула акти приймання - передачі наданих послуг за грудень 2025 року без підпису** та із наданням зауважень *(мовою документа): «… Згідно з пунктом 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон) премія не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії. В той же час, у розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії використані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які враховують обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії генеруючою одиницею ...*

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» повертає Акт приймання-передачі наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у грудні 2025 та розрахунок платежу для затвердження вартості послуги за механізмом ринкової премії у грудні 2025 року непідписаними.…»

Комісія з перевірки зазначає, що _____ **для розрахунку вартості послуги за листопад та грудень 2025 року використовувало, надані НЕК «УКРЕНЕРГО» (в ролі АКО)** сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які згідно підпункту 2 пункту 12.6 Порядку № 641 мали бути визначенні АКО без урахування обсягів електричної енергії, відпущених установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем.

Комісія з перевірки зазначає, що **зауваження, надані НЕК «УКРЕНЕРГО»** листами _____ до розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та актів приймання - передачі наданих послуг із забезпечення

збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року, **є не обґрунтованими.**

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, станом на момент перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» не погодила _____ розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад та грудень 2025 року та не підписала акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року.

За поясненнями Ліцензіата, наданими **листом** _____ (мовою документу): «*НЕК «Укренерго» повідомляє про факт не погодження вартості платежів для розрахунку платежу для затвердження вартості послуги за механізмом ринкової премії у листопаді та грудні 2025 року з наступних підстав.*

Згідно з пунктом 4 статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» премія не нараховується на обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії.

В той же час, у розрахунках вартості послуги за вищевказані періоди за механізмом ринкової премії використані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях, які враховують обсяги електричної енергії, відпущені установкою зберігання енергії генеруючою одиницею _____ .

Підстава: в даних комерційного обліку присутні дані відпуску е/е з установки зберігання енергії _____ , що належить _____, про що зазначено в листах , про що зазначено у листах -відмовах.

Додатково повідомляємо, що 29.04.2026 в НКРЕКП проведено нараду за участі, зокрема, НЕК «Укренерго» (протокол _____).

За результатами наради прийнято рішення: _____ у ролі АТКО здійснити моделювання площадок комерційного обліку, зокрема стосовно створення віртуальної точки комерційного обліку встановленої установки зберігання енергії що належить _____, відповідно до укладених договорів про надання послуг з розподілу.

З огляду на викладене, НЕК «Укренерго» не вбачає порушень законодавства щодо не прийняття послуги за механізмом ринкової премії та вважає твердження НКРКЕП необґрунтованими.».

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими _____ (мовою документу): «*…З метою забезпечення підписання актів приймання-передачі послуги за договором про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем за період листопад – грудень 2025 року необхідно:*

- внести зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії» (станом на дату підготовки протокол відкритих обговорень щодо відповідних змін оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП).

Постановою про внесення змін до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 передбачити зобов'язання оператора системи передачі протягом 20 робочих днів з дати набрання чинності такою постановою здійснити перерахунок та передати _____ дані щодо різниці між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, і обсягами відпуску для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії відповідно до положень проекту змін (пункт 12.22), починаючи з 2024 року;

- або провести протокольну робочу нараду за участю представників НКРЕКП, НЕК «Укренерго» та _____ з метою врегулювання питання поетапного надання оновлених даних та здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за попередні періоди.».

Департамент енергоринку службовою запискою _____зазначає (мовою

документу): «*<u>Щодо порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» положень постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії»</u>* *Департамент повідомляє, що порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» (пояснення щодо якого зазначене на сторінці 34-35 листа НЕК «УКРЕНЕРГО» _____) станом на сьогодні не усунене, оскільки акти приймання передачі послуг за механізмом ринкової премії та із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не підписані, і як наслідок послуги з липня 2025 року по грудень 2025 року Регулятором не затверджені.* *Пропонуємо, у зв'язку з порушенням НЕК «УКРЕНЕРГО» положень глав 12 та 14 постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» надати _____ дані, необхідні для здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за період з липня 2025 року та послуги із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та підписання відповідних актів коригування актів приймання-передачі послуг (з липня по жовтень 2025 року включно) та акти приймання – передачі послуг (з листопада 2025 року).».* **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		
16	**підпункту 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме: підпункту 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором; пункту 14.7 глави 14 Порядку № 641, яким визначено, що ОСП протягом двох робочих днів з дати оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів;
	підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	у частині виконання функцій, з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел,

		підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;
	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП.
	абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку № 641	яким визначено, що до 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 646-656)*

Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надає _____

На виконання вимог положень статті 65 Закону щодо виконання спеціальних обов’язків законодавства із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел між НЕК «УКРЕНЕРГО» та _____ укладено Договір _____ про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (з додатковими угодами) (далі – Договір _____).

Комісією з перевірки, на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів, проаналізовано **здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу** _____ за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – грудні 2025 року.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» **здійснювала оплати** _____, **за перші 10 днів** розрахункового місяця, **з недотриманням термінів**, визначених Договором _____ та Порядком № 641, а саме:

за вересень 2025 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за жовтень 2025 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2025 року, згідно підписаних актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги, НЕК «УКРЕНЕРГО» отримала Послуги на загальну суму – _____ грн. (з ПДВ) та здійснила оплату за отриману Послугу у розмірі _____ грн. (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2025**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед _____ **за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел** енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)** (станом на 31.12.2023 заборгованість складала _____ грн. (з ПДВ)).

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечило 100% оплати** _____ фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, **затвердженої Регулятором у 2025 році у сумі – _____ грн (з ПДВ)** в терміни визначені Порядком № 641 а саме:

за січень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 9 календарних днів;**

за квітень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 21 календарних днів;**

за травень 2024 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 261 календарний день** (станом на 31.12.2025);

за червень 2024 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 208 календарних днів** (станом на 31.12.2025);

за липень 2024 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 338 календарних днів (станом на 31.12.2025);**

за серпень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 9 календарних днів;**

за жовтень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 17 календарних днів;**

за листопад 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 5 календарних днів;**

за грудень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 10 календарних днів;**

за січень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 3 календарні дні;**

за липень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 14 календарних днів;**

за серпень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 42 календарні дні;**

за вересень 2025 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 47 календарних днів** (станом на 31.12.2025);

за жовтень 2025 року – оплату здійснено **не в повному обсязі,** заборгованість становить – _____ грн (з ПДВ), порушено терміни сплати **на 9 календарних днів** (станом на 31.12.2025).

Довідково. Комісія з перевірки зазнає, питання порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів сплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором у попередніх періодах зафіксоване Актами планової перевірки від 20.05.2024 № 201 та від 02.04.2024 № 78.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «Укренерго» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2025 році було надходження коштів від учасників ринку за послуги з передачі електричної енергії, оплата вартості Послуги забезпечувалась виключно за наявності фінансової можливості для здійснення платежів.

Додатково повідомляємо, станом на початок перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечено повні розрахунки відповідно до виставлених авансових платежів та затверджених в установленому порядку НКРЕКП розмірів вартості Послуг наданих у 2025 році.

Крім того, слід врахувати, що більшість запитів на оплату від _____ надходили після 14 числа та 24 числа поточного місяця, що унеможливлювало забезпечення своєчасної оплати авансових платежів у визначені Порядком №641 терміни.». **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		
17	**підпункту 8 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 15.4 глави 15 Порядку № 641, яким визначено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці; підпункту 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено обов’язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором; абзацу 5 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, яким визначено зокрема обов’язок Замовника повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п’яти днів з дня їх отримання;
	підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	у частині виконання функцій, з покладенням на нього спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків;
	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії	у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі

		договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП;
	абзацу 2 пункту 15.2 глави 15 Порядку № 641	яким визначено, що ОСП протягом п'яти календарних днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП;
	абзацу 3 пункту 15.5 глави 15 Порядку № 641	яким визначено, що у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 660-734)*

Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надають постачальники універсальної послуги (далі – ПУП)

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» **здійснювало підписання актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг** із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг **з порушенням терміну від 1 до 8 календарних днів**, визначеного Порядком № 641.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом **січня – грудня 2025 року**, згідно підписаних актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та актів коригування до актів-приймання Послуги, НЕК «УКРЕНЕРГО» **отримано Послуги на загальну суму –** _____ **грн**. (з ПДВ) та Товариством **здійснено оплату** за отриману Послугу у розмірі _____ **грн.** (з ПДВ).

Станом **на 31 грудня 2025 року**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед постачальниками універсальної послуги за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у розмірі _____ **грн (з ПДВ)** (станом **на 01 січня 2025 року** розмір **заборгованості** становив _____ **грн (з ПДВ))**.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечено своєчасну оплату ПУП вартості послуги наданої, а саме здійснено з затримкою оплату постачальникам універсальної послуги у 2025 році:

за грудень 2024 року з недотриманням терміну **від 7 до 22** календарних днів;

за липень 2025 року з недотриманням терміну на **18** календарні дні;

за серпень 2025 року з недотриманням терміну на **від 86 до 93** календарних днів (станом на 31.12.2025);

за вересень 2025 року з недотриманням терміну на **61** календарні дні (станом на 31.12.2025);

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «Відповідно до інформації наведеної у таблиці 3.30.8 щодо підписання НЕК «УКРЕНЕРГО» актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг Регулятором у стовпці «Дата підписання Акта ПУП» зазначено дату вихідних листів ПУП, у той же час фактична дата реєстрації листів у системі електронного документообороту АСКОД та відповідно кінцеві терміни опрацювання документів є іншими.

Крім того, ОСП з метою дотримання абз.2 пункту 15.2 глави 15 Порядку №641 у окремих випадках було забезпечено повернення актів приймання-передачі ПУП непідписаними з наданням до них обґрунтованих зауважень.

Постачальниками універсальних послуг, після врахування зауважень наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» та повторно направлено на підпис акти приймання-передачі ПУП.

За результатами перевірки актів приймання-передачі ПУП оператором системи передачі було забезпечено їх підписання в установленому поряду.

Враховуючи викладене, просимо врахувати терміни підписання актів приймання-передачі ПУП з урахуванням уточненої інформації щодо їх підписання. (Інформація наведена у додатку)

Відповідно до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, витрати на послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг (далі – Послуга ПУП) встановлені на рівні _____ грн (з ПДВ)

За результатами діяльності за 7 місяців 2025 року фактичні витрати на Послугу ПУП, становили понад 80% від річної потреби, про що було проінформовано Регулятора листом _____

З початку 2025 року темпи вводу нових потужностей СЕС-домогосподарств, які впливають на рівень відпуску електроенергії в загальну мережу, перевищували прогнозні обсяги з відповідним збільшенням відпуску електроенергії на 30%, про що було проінформовано НКРЕКП листом _____ (копія додається).

Додатково НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ звернулось до НКРЕКП щодо проведення узгоджувальної наради щодо вирішення питання розрахунків з ПУП, оскільки за підсумками 8 місяців 2025 року витрати на Послугу ПУП перевищили показники встановлені у тарифі на послуги з передачі.

Змінами внесеними постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1907 «Про внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200» з 01.12.2025 для виконання договорів на 2025 рік в тарифі на передачу електричної енергії було передбачено витрати в обсязі _____ грн з ПДВ.

Фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у 2025 році становила _____ грн з ПДВ…

Крім того, виникнення заборгованості було пов'язане із фінансовим дисбалансом між зобов'язаннями ОСП щодо оплати ПУП вартості Послуги та встановленим НКРЕКП Тарифом на 2024 рік, оскільки обсяги витрат на Послугу, які включені до структури Тарифу на 2024 рік згідно з постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322, були встановленими на рівні, недостатньому для покриття потреб 2024 року, що унеможливило здійснення своєчасно та у повному обсязі розрахунків з ПУП.

На виконання рішень судів ОСП без наявного джерела фінансування у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО»» на 2025 рік сплачено за послугу надану ПУП у 2024 році – _____ грн з ПДВ.

Враховуючи викладене просимо вважати пояснення ґрунтовними та достатніми.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» надала комісії з перевірки копії актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг,* ***що підписані електронним цифровим підписом з відміткою дати та часу підписання****, що були використані під час аналізу своєчасного підписання актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг з боку ОСП, інформація про що, відображена в таблиці 3.30.8 Акта №91…*

Разом з тим, Управління зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом _____ не надало підтвердження фактичного отримання актів приймання – передачі наданих послуг та актів коригування до актів приймання – передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг у системі електронного документообороту АСКОД.».

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

18	**підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	в частині обов’язку придбавати для забезпечення загальносуспільних інтересів послуги, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП, а саме: пункту 11^4 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії», яким визначено, що тимчасово, на час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, крім коштів, передбачених абзацом п’ятим цього пункту, у період з 1 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року використовуються на такі цілі, зокрема: 50 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних

		джерел енергії пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення. *(пункт 3.30 Акта № 91, стор. 735-737)*

Комісією з перевірки, на підставі оборотно-сальдових відомостей станом на 21.02.2025 та 28.03.2025, здійснено аналіз погашення заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії пропорційно до заборгованості, що існувала перед ними на станом на 21.02.2025 та 28.03.2025, за результатами якої встановлено, що перевіряється, **НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечила пропорційне погашення заборгованості** перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що існувала перед ними на день такого погашення, а саме:

Інформація щодо погашення заборгованості перед гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг 21.02.2025

Учасник ринку	Заборгованість станом на 21.02.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток від загальної заборгованості	Сплачено кошти 21.02.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток сплати	Сума коштів, що мала бути сплачена відповідно до відсотка заборгованості, що існувала станом на 21.02.2025	*Відхилення*
Постачальники універсальних послуг, а саме:						
ВСЬОГО						

Інформація щодо погашення заборгованості перед гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг 28.03.2025

Учасник ринку	Заборгованість станом на 28.03.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток від загальної заборгованості	Сплачено кошти 28.03.2025, тис. грн (з ПДВ)	Відсоток сплати	Сума коштів, що мала бути сплачена відповідно до відсотка заборгованості, що існувала станом на 28.03.2025	*Відхилення*

ВСЬОГО						

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від _____ (мовою документу): «*Відповідно до пункту 11[-4] Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, на час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX зі змінами внесеними Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання окремих питань використання термінології у сфері енергетики» від 21.08.2024 № 3915-IX, який набрав чинності 18.09.2024 (далі – Закон № 3915-IX), кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, крім коштів, передбачених абзацом п'ятим цього пункту, у період з 1 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року використовуються на такі цілі, зокрема:*

50 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення.

Гарантований покупець зобов'язаний перерахувати кошти, отримані відповідно до цього абзацу, на оплату електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - виробленої лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.

Постачальники універсальних послуг зобов'язані перерахувати кошти, отримані відповідно до цього абзацу, на оплату електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з альтернативних джерел енергії.

На виконання приписів Закону № 3915-IX, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено часткове погашення заборгованості за Послугу, надану гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг на загальну суму _____ з дотриманням принципів пропорційності з урахуванням заборгованості, що існує перед ними відповідно до затверджених в установленому порядку розмірів вартості послуги , а саме:

21.02.2025 кошти у сумі – _____, у тому числі:

на погашення заборгованості перед гарантованим покупцем у сумі – _____ (з ПДВ);

на погашення заборгованості перед постачальниками універсальних послуг у сумі – із розрахунку:

	*Заборгованість станом на 21.02.2025**	*Сплачено ПУП, грн з ПДВ*	*Частка оплати,%*

** відповідно до затверджених в установленому порядку НКРЕКП розмірів вартостей послуг*

Таким чином дотримано пропорційності оплати по відношенню до загальної суми заборгованості перед кожним постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем на рівні _____%.

28.03.2025 кошти у сумі – _____, у тому числі:

на погашення заборгованості перед гарантованим покупцем у сумі – _____ (з ПДВ);

на погашення заборгованості перед постачальниками універсальних послуг у сумі – _____ (з ПДВ);

	*Заборгованість станом на 28.03.2025**	*Сплачено ПУП, грн з ПДВ*	*Частка оплати,%*

** відповідно до затверджених в установленому порядку НКРЕКП розмірів вартостей послуг*

Таким чином дотримано пропорційності оплати по відношенню до загальної суми заборгованості перед кожним постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем на рівні ___%

Враховуючи викладене, ***НЕК «Укренерго» забезпечено дотримання принципу пропорційності погашення заборгованості перед _____ за надані послуги*** *із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що існувала перед ними на день такого погашення.».*

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*Управління зазначає, відповідно до пункту 11-4 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» тимчасово, на час воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX, кошти, отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, крім коштів, передбачених абзацом п'ятим цього пункту, у період з 1 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року використовуються на такі цілі, зокрема:*

50 відсотків - на погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та перед постачальниками універсальних послуг за надані послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії ***пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення.***

Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» надала оборотно-сальдові відомості по розрахункам з гарантованим покупцем та ПУП станом на 21.02.2025 та 28.03.2025, відповідно до яких, ***<u>заборгованість, що існувала перед ними на дату погашення становить:</u>***

заборгованість станом на 21.02.2025, відповідно до оборотно-сальдових відомостей становить _____ (з ПДВ), а саме: перед _____ - _____ (з ПДВ) та перед ПУП _____ (з ПДВ);

заборгованість станом на 28.03.2025, відповідно до оборотно-сальдових відомостей становить _____ (з ПДВ), а саме: перед - _____ (з ПДВ) та перед ПУП - _____ (з ПДВ).

Враховуючи, що відповідно до пункту 11-4 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» НЕК «УКРЕНЕРГО» мала спрямувати 50 відсотків - на погашення заборгованості перед гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг за надані послуги ***<u>пропорційно до заборгованості, що існує перед ними на день такого погашення</u>, Товариством при розрахунку пропорційної оплати за рахунок коштів, отриманих від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину по відношенню до загальної суми заборгованості <u>не враховано заборгованість, яка склалася за розрахункові періоди 2025 року та обліковувалась станом на дату погашення заборгованості</u> .***

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» порушено вимоги…».

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.

19	**пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі, яким встановлено, що вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви. *(пункт 3.33 Акта № 91, стор. 754-759)*

Щодо надання замовникам інформації, необхідної для приєднання

Підпункт 7.5.1 пункту 7.5 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі встановлює, що розроблення техніко-економічного обґрунтування (ТЕО) схеми приєднання здійснюється Замовником:

у разі незгоди із запропонованою ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання;

для визначення доцільності приєднання до електричних мереж системи передачі генеруючих одиниць потужністю 20 МВт і нижче та електроустановок споживача.

Розроблення ТЕО здійснюється проєктною організацією за рахунок Замовника.

Відповідно до підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III Кодексу системи передачі будь-яка фізична або юридична особа має право **отримати безоплатно від ОСП** вихідні дані для розроблення ТЕО вибору схеми приєднання своїх електроустановок до системи передачі з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків.

Вихідні дані для розроблення ТЕО надаються ОСП на підставі заяви, типова форма якої наведена в додатку 2 до Кодексу, **протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви**.

Комісією з перевірки, на підставі наданого Ліцензіатом реєстру видачі вихідних даних для ТЕО, проаналізовано дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» термінів надання замовнику вихідних даних для розроблення ТЕО, інформацію та встановлено, що Ліцензіатом **не дотримано терміни надання вихідних даних для розроблення ТЕО** замовнику _____ **на __ робочий день**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Запит вихідних даних для виконання ТЕО схеми видачі потужності ВЕС _____ стосується приєднання в _____, що потребує виконання додаткового аналізу змін умов приєднання в даному регіоні. Так, необхідно було уточнити термін будівництва об'єктів магістральної мережі відповідно до Плану розвитку системи передачі 2025-2034, які на момент написання листа тільки набув чинності.*

Окремо наголошується, що в період отримання запиту була значна кількість повітряних тривог, що відповідно вплинуло на можливість роботи персоналу на робочих місцях з урахуванням необхідності забезпечення необхідного рівня безпеки».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II 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 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (**зменшення на 100%**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II, підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії а саме пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з

передачі електричної енергії в частині дотримання абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу ІІІ Кодексу системи передачі, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, **є нижчим за мінімальний розмір штрафу**, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.		
20	**частини 10 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»** **підпункту 55 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	яким визначено, що у випадках, визначених кодексом систем розподілу, у разі якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу потребує здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (або суміжного оператора системи розподілу), така послуга з приєднання надається двома операторами відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу на підставі багатостороннього договору про приєднання. У такому разі оператор системи розподілу надає замовнику технічні умови на приєднання, що мають включати окремо вимоги (технічні заходи) до електричних мереж системи передачі (суміжного оператора системи розподілу), виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі (суміжного оператора системи розподілу) необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання. яким встановлено обов'язок ліцензіата при провадженні ліцензованої діяльності дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема забезпечити приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі, а саме: пункту 1.10 глави 1 розділу ІІІ Кодексу систем передачі згідно з якими, ОСП у строк не більше ніж 10 робочих днів від дати звернення ОСР має надати вимоги (або повідомити про їх відсутність), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника; пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що ОСР, який надає послугу з приєднання, при підготовці технічних умов на приєднання має забезпечити включення до них вимог (технічних заходів) ОСП, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання (далі - вимоги ОСП), якщо, зокрема точка забезпечення потужності розташована в мережі ОСП (підтверджена розрахунками ОСР).

		ОСП протягом 10 робочих днів від дати звернення ОСР має надати вимоги ОСП (за наявності). *(пункт 3.33 Акта № 91, стор. 759-764)*

Щодо надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу

З метою отримання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах ОСП необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу електроустановок замовника _____, яке _____ замовило в _____ послугу з нестандартного приєднання до електричних мереж об'єкта (УЗЕ), _____ звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом від _____**, надавши на розгляд проєкт технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж _____ електроустановок установки зберігання енергії _____ потужністю _____ МВт.

НЕК «УКРЕНЕРГО» **листом від _____ надало пропозиції** щодо сформованих - _____ технічних умов зазначивши, що «***Технічні вимоги*** *щодо реконструкції та/або будівництва об'єктів мереж оператора системи передачі* ***відсутні***» (*мовою документа*). Разом з тим, розділ ІІ технічних умов було **запропоновано доповнити вимогою** «… *виконати розрахунки та аналіз потокорозподілу і рівнів напруги в прилеглій мережі _____ кВ і вище для нормального, ремонтних (післяаварійних) та ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для характерних періодів літа та зими з врахуванням існуючих та запланованих до приєднання генеруючих джерел та УЗЕ прилеглої мережі…* ***На підставі результатів виконаних розрахунків*** *надати конкретні висновки щодо впливу проєктованої УЗЕ на завантаження обладнання прилеглої мережі,* ***визначити необхідність проведення реконструкції та/або заміни обладнання****, ПА, тощо, зокрема для забезпечення виконання критерію «N-1» вимкнення -* _____. ***Розрахунки погодити з _____ та НЕК «Укренерго»*** (*мовою документа*). При цьому, конкретні вимоги (технічні заходи) НЕК «Укренерго» не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що **ОСП не визначив перелік конкретних вимог** (технічних заходів) у технічних умовах, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника, а переклало вказані дії на ОСР та/або замовника, у свою чергу ОСР вказані дії переклав на замовника.

Комісією з перевірки встановлено, що ОСП і на інших замовників, в окремих випадках на ОСР **перекладав обов'язок здійснити розрахунки потокорозподілу мережі** системи передачі, зокрема:

на замовників: № _____.
на ОСР: № _____.
на ОСР або замовника: № _____.
В окремих випадках ОСП здійснював відповідні розрахунки самостійно: _____.

Також аналогічні різні підходи застосовувалися стосовно необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі системи розподілу.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«…При розгляді технічних умов _____ НЕК «Укренерго» було враховано, що приєднання до електричної мережі таких об'єктів заплановано в межах «профіцитного» перетину _____ відповідно в залежно від складу генерації можуть виникати режими (зокрема вимкнення _____), які можуть призвести до перевантаження окремих елементів мережі системи передачі та/або порушити надійність видачі потужності _____.*

Так абзацом першим частини другої Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено «Приєднання електроустановок до електричних мереж не повинно спричиняти порушення вимог законодавства щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів системи.».

Також абзацом першим пункту 1.7 глави 1 розділу ІІІ Кодексу системи передачі визначено, що «ОСП при видачі Замовнику технічних умов на приєднання або формуванні вимог, висновків/рекомендацій щодо виконання відповідних технічних заходів щодо технічних умов на приєднання, підготовлених ОСР, для забезпечення надійної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України.».

Визначення повного обсягу заходів необхідного для розвитку мережі для забезпечення вищезазначеного можливо лише після виконання проєктних рішень передбачених відповідними нормативними документами. Зокрема, виконання розрахунків та аналіз потокорозподілу і рівнів напруги в прилеглій мережі _____ і вище передбачено _____. Після виконання відповідних розрахунків і виконуються висновки стороною відповідальною за виконання проєктної документації щодо застосування необхідних заходів з метою забезпечення відповідної експлуатаційної надійності мереж систем розподілу та операційної безпеки мережі системи передачі.

На сторону відповідальну за проєктування покладається необхідність визначити вплив зазначеного приєднання та заходи щодо недопущення перевантаження елементів мережі з метою забезпечення експлуатаційної надійності мереж систем розподілу та операційної безпеки мережі системи передачі. При цьому технічні умови є вихідними даними для проєктування (відповідно до Статті 29 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»), а не передпроєктними чи проєктними рішеннями. Відповідно враховуючи специфіку енерговузла, зазначити саме конкретні вимоги можливо лише шляхом їх обтяження в бік повного забезпечення операційної безпеки ОЕС України з урахуванням наявних заходів в ПРСП та випереджаючого будівництва об'єктів _____, а саме таким заходом є будівництва нової _____ та відповідної реконструкції -_____ та _____.

При цьому НЕК «Укренерго» вважає надлишковим безумовне зазначення такого заходу всім замовникам зазначеного вузла з урахуванням динамічної зміни чинного переліку договорів про приєднання, як до мережі системи передачі так і до мережі операторів систем розподілу, в т.ч. з урахуванням відсутності виконання попередніх досліджень, оскільки при проєктуванні можуть бути змінені вихідні дані в частині об'єктів, що мають бути враховані, а також при проєктуванні можуть бути запропоновані рішення в частині застосування лише ПА без виконання капітального будівництва нових елементів системи передачі або рішення без залучення об'єктів системи передачі для формування такої ПА.

Щодо перекладання виконання проєктних робіт на ОСР/замовника приєднання то повідомляємо, що відповідно до Статті 33 «Функції, права та обов'язки оператора системи передачі» Закону України «Про ринок електричної енергії» на НЕК «Укренерго», як ОСП, не покладено зобов'язань щодо виконання проєктних робіт в рамках підготовки технічних умов, а оскільки необхідність виконання таких заходів здійснюється з метою забезпечення експлуатаційної безпеки мереж ОСП та операційної безпеки ОЕС України, то виконання їх необхідне та їх має виконати сторона відповідальна за проєктування. Відповідно ОСР та Замовник мають врегулювати питання виконання таких проєктних робіт у відповідності до положень Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та КСР.

Зокрема ч.10 Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що у випадках, визначених кодексом систем розподілу, у разі якщо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи розподілу потребує здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (або суміжного оператора системи розподілу), така послуга з приєднання надається двома операторами відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу на підставі багатостороннього договору про приєднання.

У такому разі оператор системи розподілу надає замовнику технічні умови на приєднання, що мають включати окремо вимоги (технічні заходи) до електричних мереж системи передачі (суміжного оператора системи розподілу), виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі (суміжного оператора системи розподілу) необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання.

Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення проектної документації на будівництво та/або технічне переоснащення електричних мереж оператора системи передачі (суміжного оператора системи розподілу) та її узгодження з оператором системи передачі (суміжним оператором системи розподілу) і за необхідності здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Оператор системи передачі (суміжний оператор системи розподілу) забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт у своїх електричних мережах. Послуга з приєднання надається оператором системи розподілу у порядку, передбаченому частинами шостою або восьмою цієї статті (за вибором замовника), на підставі багатостороннього договору про приєднання. Закупівля товарів, робіт і послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики під час надання послуги з приєднання здійснюється оператором системи передачі та операторами систем розподілу на конкурентних засадах.».

Відповідні роз'яснення на запити НКРЕКП по цьому об'єкту надавалися листами НЕК «Укренерго» від _____.

Враховуючи вищезазначене НЕК «Укренерго» було надану необхідну інформацію ОСР для формування ТУ як вихідних даних для проєктування, а питання виконання замовником приєднання необхідних розрахунків в рамках проєктних робіт регламентовано чинними нормативно-правовими актами та нормативно-технічною документацією, відповідно НЕК «Укренерго» в рамках розгляду листа _____ виконано вимоги Статті 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії», вимоги п.1.10 глави 1 розділу ІІІ КСП та вимоги п.4.1.29 КСР.

Щодо інформації наданої на запит НКРЕКП від _____ листом НЕК «Укренерго» від _____ в частині перекладання на замовників приєднання до мережі ОСР або на ОСР обов'язку здійснити розрахунки потокорозподілу мережі системи передачі та застосування різних підходів стосовно необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі системи розподілу.

Положеннями частини 8 Статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що Оператор системи розподілу надає послугу з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання та/або з виконанням робіт замовника відповідно до умов договору про приєднання.

Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше. При цьому сума витрат замовника, пов'язаних з виконанням проектних робіт, виключається із загальної величини плати за нестандартне приєднання.

У такому разі замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи розподілу та іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, а оператор системи розподілу забезпечує виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника), у тому числі електричних мереж лінійної частини приєднання, а також здійснює первинне підключення об'єкта замовника.

Розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проектної документації на будівництво та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) потужністю до 400 кВт, а також заходи щодо відведення земельних ділянок для розташування відповідних об'єктів електроенергетики здійснюються виключно оператором системи розподілу.

Замовник послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання має право бути замовником робіт з проектування обладнання електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності. У такому разі такий замовник на підставі отриманих технічних умов на нестандартне приєднання потужності більше 1 МВт з проектуванням замовником лінійної частини приєднання забезпечує розроблення та узгодження з оператором системи розподілу проектної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, а також виконання будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт щодо будівництва електричних мереж лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності.

При цьому сума витрат такого замовника, пов'язаних з виконанням проектування електричних мереж, будівельно-монтажних, пусконалагоджувальних робіт лінійної частини приєднання та/або робіт із створення потужності, яка враховується у загальному розмірі плати за нестандартне приєднання, не може перевищувати відповідну плату за нестандартне приєднання.».

Також п.7 Постанови від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» передбачає: «Договір про тимчасове приєднання укладається в довільній формі та має містити, зокрема:основні технічні характеристики приєднання; точку приєднання; сторону, відповідальну за реалізацію технічних вимог;…».

Крім цього технічні умови можуть реалізовуватися відповідно до процедури передбаченої «Порядком тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», що в т.ч. передбачають можливість виконання проєктування зовнішніх мереж електрозабезпечення електроустановок замовника як замовником приєднання так і відповідним ОСР.

Як вже зазначалося вище виконання розрахунків в рамках проєктування здійснюється стороною відповідальною за проєктування. Враховуючи зазначене НЕК «Укренерго» при розгляді ТУ, що надавалися ОСР на виконання п.4.1.29 КСР або п.7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 формував пропозиції щодо необхідності виконання розрахунків потокорозподілу в розділ ТУ відповідно до сторони відповідальної за виконання проєктування в залежності від процедури приєднання, що здійснювалася ОСР («під ключ», «з проєктуванням лінійної частини приєднання», п.7 Постанови від 26.03.2022 № 352, «Порядку тимчасового приєднання…»).

Щодо перекладання відповідальності на ОСР та/або замовника виконання розрахунків потокорозподілу щодо мережі ОСП, то повідомляємо, що відповідно до Статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» на НЕК «Укренерго», як ОСП, не покладено зобов'язань щодо виконання проєктних робіт в рамках підготовки технічних умов, а оскільки необхідність виконання таких заходів здійснюється з метою забезпечення експлуатаційної безпеки мереж ОСП та операційної безпеки ОЕС України, то виконання їх необхідне та їх має виконати сторона відповідальна за проєктування. Відповідно ОСР та Замовник мають врегулювати питання виконання таких проєктних робіт у відповідності до положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та КСР.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від _____ повідомляє (мовою документу): «*За результатами опрацювання заперечень, пояснень та обґрунтувань, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта планової перевірки у частині надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, Департамент вважає за*

доцільне в проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю передбачити зобов'язання НЕК «УКРЕНЕРГО»:

привести свою діяльність у відповідність до вимог пункту 1.10 глави 1 розділу III Кодексу системи передачі та пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу шляхом інформування ОСР, які направляли ОСП технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, а також замовників послуг з приєднання, щодо технічних умов на приєднання електроустановок яких ОСП були надані вимоги (технічні заходи) з порушенням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП, шляхом відповідного звернення замовника, послуга з приєднання електроустановок якого перебуває на стадії реалізації, до ОСР та ОСП;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до ОСР, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та ОСП щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, ОСП направити скориговані вимоги ОСР для подальшого внесення змін до розділу III «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника;

про виконання цього розпорядження та вжиті заходи повідомити НКРЕКП до 01 вересня 2026 року з наданням підтвердних документів.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*За результатами опрацювання заперечень, пояснень та обґрунтувань, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акта планової перевірки у частині надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, Департамент вважає за доцільне в проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю передбачити зобов'язання НЕК «УКРЕНЕРГО»:*

привести свою діяльність у відповідність до вимог пункту 1.10 глави 1 розділу III Кодексу системи передачі та пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу шляхом інформування ОСР, які направляли ОСП технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу, а також замовників послуг з приєднання, щодо технічних умов на приєднання електроустановок яких ОСП були надані вимоги (технічні заходи) з порушенням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП, шляхом відповідного звернення замовника, послуга з приєднання електроустановок якого перебуває на стадії реалізації, до ОСР та ОСП;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до ОСР, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та ОСП щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, ОСП направити скориговані вимоги ОСР для подальшого внесення змін до розділу III «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника;

про виконання цього розпорядження та вжиті заходи повідомити НКРЕКП до 01 вересня 2026 року з наданням підтвердних документів.».

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

21	**підпункту 32 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії**	щодо обов'язку ліцензіата придбавати послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку, а саме: підпункту 1 пункту 4.3 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, яким встановлено обов'язок ОСП здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором. *(пункт 3.40 Акта № 91, стор. 786-790)*

Додатком 11 до Правил ринку затверджено Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір), який є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, умови якого мають бути прийняті іншою Стороною не інакше, як шляхом приєднання до запропонованого Договору в цілому.

(інформація з обмеженим доступом)

Перевіркою встановлено, що протягом 2025 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі _____. У 2025 році Ліцензіатом було сплачено _____ (з урахуванням платежів за розрахункові періоди за 2021, 2022 та 2024 роки):

Розрахунковий період	2021	2022	2024	2025	Всього сплачено у 2025 році
Оплата, тис. грн					

Станом на 31.12.2025 обліковується **заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги зі зменшення навантаження перед ППВДЕ у розмірі **_____ (з ПДВ).**

Перевіркою встановлено факти несвоєчасної сплати за отримані послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою по актами за розрахункові місяці березень-квітень 2025 року, а саме:

Контрагент (назва, ЄДРПОУ)	Дата акту	Розрахун-ковий місяць	Дата підписання акту	Вартість послуг, з ПДВ	Кінцевий термін сплати	Фактична дата сплати	Фактично сплачено, грн	**кількість днів прострочки**
2025 рік								

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Згідно із ч.5 ст. 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) оплата послуг з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифами, які визначаються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.*

Тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає як окремі складові витрати оператора системи передачі на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуючої групи гарантованого покупця.

За підсумками діяльності за 8 місяців 2025 року витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, становлять _____ без ПДВ при затвердженому показнику відповідної складової у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «Укренерго» на 2025 рік _____ без ПДВ. Про що повідомлено Регулятора листом від _____.

Змінами внесеними постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1907 «Про внесення зміни до додатка до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200» з 01.12.2025 для виконання договорів на 2025 рік в тарифі на передачу електричної енергії було передбачено витрати в обсязі _____ з ПДВ.

Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «Укренерго» на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною у 2025 році було надходження коштів від учасників ринку за послуги з передачі електричної енергії, оплата вартості Послуги забезпечувалась ***виключно за наявності фінансової можливості для здійснення платежів.».***

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

22	**частини одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» (у редакції, що діяла протягом 2025 року) та Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 893 (далі – Методика)**	у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів. *(пункт 3.61 Акта № 91, стор. 821- 823)*
Щодо дотримання вимог частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок) щодо величини доступної пропускної		

спроможності міждержавного перетину, яка має бути запропонована для розподілу.

Частиною одинадцятою статті 38 Закону (у редакції, що діяла протягом 2025 року) встановлено, що вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. ОСП визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті ОСП.

Відповідно до положень Методики визначення величини доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у відповідному напрямку міждержавного перетину здійснюється з метою оцінки технічної можливості здійснення учасниками ринку торговельних операцій з електричною енергією, ураховуючи річні та місячні плани технічного обслуговування (виконання ремонтних робіт) енергетичного обладнання ОЕС України та енергетичної системи суміжних держав.

Оператор системи передачі розраховує значення величин граничної пропускної спроможності (TTC), запасу стійкості передачі (TRM), доступної пропускної спроможності (NTC), розподіленої пропускної спроможності (AAC) та вільної пропускної спроможності (ATC) окремо за кожним напрямком міждержавного перетину з/до ОЕС України.

NTC (Net Transfer Capacity - доступна пропускна спроможність) – величина максимальної потужності електричної енергії, що може бути передана з енергетичної системи однієї держави до енергетичної системи іншої держави у відповідному напрямку (міждержавному перетині) за умови забезпечення безпеки і надійності функціонування об'єднаної енергетичної системи України, МВт.

Рішення щодо перегляду величини комерційного обміну електричної енергії по транскордонному перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи, приймались на засіданнях Регіональної групи Континентальної Європи (далі – РГКЄ) на основі експертних рекомендацій з урахуванням результатів спостережень за поведінкою енергосистеми з точку зору статичної та динамічної стійкості при реальному використанні імпорту/експорту.

Починаючи з липня 2025 року величина доступної пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи визначається оператором системи передачі України спільно із операторами систем передачі суміжних країн ENTSO-E в рамках регіону розрахунку пропускної спроможності «Східна Європа» (EE CCR).

Протягом 2025 року доступна до розподілу пропускна спроможність міждержавних перетинів України складала:

у напрямку з континентальної Європи до Блоку UA/MD від _____ МВт;

у напрямку з Блоку UA/MD до континентальної Європи від -_____ МВт.

При цьому, відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 25.03.2022 № 332, для аукціонного офісу передбачено настанову здійснювати розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів з урахуванням допустимих стандартів операційної безпеки.

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку імпорту до Блоку UA/MD

Дата	**Потужність, дозволена, МВт**	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		HU - UA	SK - UA	RO - UA	PL - UA	**Сумарна з RO - MD**
08.08.2025						
18.08.2025						
26.08.2025						
31.08.2025						
07.12.2025						
11.12.2025						
24.12.2025						

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку експорту з Блоку UA/MD

Дата	**Потужність, дозволена, МВт**	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		UA - HU	UA - SK	UA - RO	UA - PL	**Сумарна з MD - RO**
04.08.2025						
12.08.2025						
01-31.12.2025						

Як свідчать дані таблиць, НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом 2025 року запропоновано до розподілу на явних аукціонах не всю доступну пропускну спроможність міждержавного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи.

При цьому, за поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО», у зазначені торгові дні, розрахунок максимально можливої величини доступної пропускної спроможності міждержавного перетину, з точки зору операційної безпеки та балансових умов, здійснювався відповідно до протокольного рішення наради про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, що відбулась в Міністерстві енергетики України 15.07.2025 за участі представників НКРЕКП, Міненерго та НЕК «Укренерго».

Величини можливого імпорту електричної енергії у зазначені торгові дні серпня 2025 року були визначені на підставі оцінки балансових умов прогнозного балансу потужності ОЕС України, сформованого з урахуванням пропозицій виробників електричної енергії, отриманих в рамках тижневого планування.

Щодо причин відхилення доступної до розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів (у напрямках імпорту та експорту електричної енергії), визначеною в рамках регіону розрахунку пропускної спроможності «Східна Європа», від запропонованої для розподілу на аукціонах для торгових днів грудня 2025 року **детальних пояснень з боку Ліцензіата не надано**.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Відповідно до розділу VI Кодексу системи передачі, в межах оперативного планування роботи системи передачі ОСП здійснює визначення пропускної спроможності міждержавних та внутрішніх контрольованих перетинів, а також виконує аналіз операційної безпеки енергосистеми.*

Протягом грудня 2025 року внаслідок масованих ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України мали місце численні пошкодження мережевого та генеруючого обладнання, що призвело до суттєвих відхилень від схеми нормального режиму роботи ОЕС України, зміни топології мережі та зниження максимально допустимих перетоків внутрішніх контрольованих перетинів через пошкодження та/або руйнування елементів-складових перетинів, а саме:

- _____

Визначення величини доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів за наявних пошкоджень мережі здійснювалось відповідно до постанови НКРЕКП від 25.03.2022 № 332 та глави 7 розділу VI Кодексу системи передачі з урахуванням:

- *пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричних мереж;*
- *критеріїв операційної безпеки, зокрема критерію №-1;*
- *обмежень пропускної спроможності, пов'язаних з технологічними порушеннями, аварійними та ремонтними схемами роботи мережі, а також іншими факторами, що впливають на надійність функціонування ОЕС України.*

Для недопущення перевищення максимально допустимих перетоків потужності по внутрішнім контрольованим перетинам, дотримання критеріїв операційної безпеки та забезпечення надійної роботи ОЕС України в умовах пошкодження об'єктів енергетичної інфраструктури у відповідності до положень Кодексу системи передачі та постанови НКРЕКП від 25.03.2022 № 332 здійснювалось обмеження обсягів доступної пропускної

спроможності міждержавних перетинів, запропонованої до розподілу для здійснення імпорту електричної енергії.

Щодо причин відхилення доступної до розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів (у напрямках експорту електричної енергії), визначеною в рамках регіону розрахунку пропускної спроможності «Східна Європа», від запропонованої для розподілу на аукціонах для торгових днів 1-31 грудня 2025 року зазначимо наступне.

Визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у напрямку експорту здійснюється оператором системи передачі з урахуванням максимальної доступної пропускної спроможності визначеної в рамках Регіону розрахунку пропускної спроможності Східної Європи; на підставі прогнозних даних балансу потужності ОЕС України, включаючи вплив балансових умов на операційну безпеку та можливість здійснення експорту та допустимих стандартів операційної безпеки відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» (зі змінами), а також принцип недопущення застосування обмежень до споживачів електричної енергії, що відповідає протокольному рішенню наради про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, що відбулась в Міністерстві енергетики України 15.07.2025.

Згідно виконаних розрахунків балансових умов, в розрахункові періоди 1-31 грудня 2025 року прогнозувався дефіцит потужності внутрішньої генерації, величина якого в окремі періоди перевищувала можливий імпорт електричної енергії, що зумовлювало необхідність застосування примусових заходів щодо обмеження електропостачання споживачам для збалансування режимів роботи енергосистеми країни. За таких обставин з метою мінімізації негативних наслідків для споживачів в опалювальний сезон, пов'язаних з відсутністю електроенергії та відповідними примусовими обмеженнями її споживання, з урахуванням рішень вищезазначеної наради в Міненерго про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, доступна пропускна спроможність не пропонувалась до розподілу для здійснення експорту електричної енергії.».

Департамент енергоринку службовою запискою від 02.06.2026 № 560/22-26 зазначає (мовою документу): «*<u>Щодо дотримання вимог частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо величини доступної пропускної спроможності міждержавного перетину, яка має бути запропонована для розподілу</u>*

Щодо виявленого недотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» положень частин одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону про ринок (у редакції, що діяла протягом 2025 року) та Методики, у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів, у поясненні НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено, що «протягом грудня 2025 року внаслідок масованих ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України мали місце численні пошкодження мережевого та генеруючого обладнання, що призвело до суттєвих відхилень від схеми нормального режиму роботи ОЕС України, зміни топології мережі та зниження максимально допустимих перетоків внутрішніх контрольованих перетинів через пошкодження та/або руйнування елементів-складових перетинів. З метою мінімізації негативних наслідків для споживачів в опалювальний сезон, пов'язаних з відсутністю електроенергії та відповідними примусовими обмеженнями її споживання, з урахуванням рішень вищезазначеної наради в Міненерго про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, доступна пропускна спроможність не пропонувалась до розподілу для здійснення експорту електричної енергії.».

Відповідно до частини першої статті 1 Закону про ринок зменшення фізичного права на передачу – зменшення обсягу набутого фізичного права на передачу у разі перевантаження такого міждержавного перетину, дії обставин непереборної сили або через неможливість забезпечення дотримання стандартів операційної безпеки.

Частиною дев'ятою статті 38 Закону про ринок встановлено, що зменшення фізичного

права на передачу може застосовуватися ОСП як захід забезпечення стандартів операційної безпеки в ситуаціях, коли неможлива передиспетчеризація або зустрічна торгівля. Такі зменшення фізичного права на передачу повинні мати недискримінаційний характер.

Враховуючи, що для описаних НЕК «УКРЕНЕРГО» у поясненні випадків, передбачений механізм зменшення фізичних прав на передачу, та зважаючи на те, що за результатами перевірки встановлено те, що протягом 2025 року _____, Департамент вважає за доцільне не враховувати пояснення Ліцензіата щодо зазначеного питання.

Однак, враховуючи протокольне рішення наради про заходи необхідні для недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії в Україні, що відбулась 15.07.2025 під головуванням Міненерго України, забезпечення сталої роботи ОЕС України, особливо під час воєнного стану, є пріоритетною задачею, оскільки зазначене прямо впливає на обороноздатність країни.

У зв'язку із цим пропонуємо за вищезазначене порушення застосувати до НЕК «УКРЕНЕРГО» санкцію у вигляді «застереження».».

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ, підпунктом 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії а саме частини одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» (у редакції, що діяла протягом 2025 року) та Методики, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, **є нижчим за мінімальний розмір штрафу**, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень **– _____ (без ПДВ).**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії – **_____ (без ПДВ).**

3) фактичні витрати, пов'язані з виконанням функцій адміністратора розрахунків у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік **– _____ (без ПДВ).**

Елементи витрат	Показник	Тариф	Факт
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	**тис.грн**		
Витрати на оплату праці	**тис.грн**		
чисельність працівників	осіб		
середня заробітна плата	*грн.*		
Нарахування на заробітну плату	*тис.грн*		
Різниця на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис.грн		
Амортизація	*тис.грн*		
Сировина та допоміжні матеріали	*тис.грн*		
Службові відрядження	тис.грн		
Інформаційно-обчислювальні послуги	тис.грн		
Суми вихідної допомоги при припиненні трудового договору	тис.грн		
Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)	тис.грн		
Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	тис.грн		
Аудиторські послуги	тис.грн		

4) фактичні витрати, пов'язані з виконанням функцій адміністратора комерційного обліку у звітному році, у порівнянні з відповідними витратами встановленої структури тарифу на відповідний рік – _____ **(без ПДВ).**

Елементи витрат	**Показник**	**У діючому тарифі**	**Факт**
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	**тис.грн**		
Витрати на оплату праці	тис. грн		
чисельність працівників	осіб		
середня заробітна плата	грн.		
нарахування на заробітну плату	тис. грн		
різниця на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства	тис. грн		
амортизація	тис. грн		
послуги виробничого характеру	тис. грн		
сировина та допоміжні матеріали	тис. грн		
витрати на паливо	тис. грн		
витрати на ремонт підрядним способом	тис. грн		
службові відрядження	тис. грн		
інформаційно-обчислювальні послуги	тис. грн		
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	тис. грн		
підготовка та перепідготовка кадрів	тис. грн		
витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства з нарахуванням (перші 5 днів)	тис. грн		
витрати на страхування	тис. грн		
вартість послуг сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів	тис. грн		

5) сума сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітного року, а також сума нарахувань та списань за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) (без урахування сальдованої вартості небалансу ОСП, що виник при купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу).

Тис. грн (без ПДВ)

Місяць	**Нараховано на оплату учасникам ринку відповідно до виставлених рахунків (без врегулювання системних обмежень), тис. грн без ПДВ**	**Нараховано на оплату ОСП відповідно до виставлених рахунків (без врегулювання системних обмежень), тис. грн без ПДВ**	**Сальдо по виставлених рахунках, тис. грн без ПДВ**	**Міждержавні небаланси (МД), тис. грн без ПДВ**	**Uplift 1 з урахуванням МД та без системних обмежень, тис. грн без ПДВ**
1	**2**	**3**	**4=3-2**	**5**	**6=4+5**
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього тис. грн без ПДВ					
Всього тис. грн з ПДВ					

Період	Міждержавні небаланси (МД)				
	Позитивний, МВт*год	Позитивний, тис. грн (без ПДВ)	Негативний, МВт*год	Негативний, тис. грн (без ПДВ)	Сальдо тис. грн (без ПДВ)
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6=5-3*
січень					

лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
ВСЬОГО					

Період	Перерахунки за Аварійну допомогу та Fskar		
	ОСП отримує, тис. грн (без ПДВ)	ОСП платить Р, тис. грн (без ПДВ)	Сальдо тис. грн (без ПДВ)
1	*2*	*3*	*4=3-2*
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
ВСЬОГО			

Період	Сальдо міждержавні небаланси (МД), тис. грн , (без ПДВ)	Сальдо аварійна допомога, тис. грн , (без ПДВ)	Частка МД в Uplift1,тис. грн (без ПДВ)
1	*2*	*3*	*4=2-3*
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
ВСЬОГО			

Фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у 2025 році

Тис. грн (без ПДВ)

Місяць	**Нараховано на оплату учасникам ринку на врегулювання системних обмежень, тис. грн без ПДВ**	**Нараховано на оплату ОСП відповідно на врегулювання системних обмежень), тис. грн без ПДВ**	**Сальдо по врегулюванню системних обмежень, тис. грн без ПДВ**	**Враховано в тарифі на 2025 рік на врегулювання системних обмежень, тис. грн без ПДВ**	**Сальдо по регулюванню системних обмежень із урахуванням тарифу, тис. грн без ПДВ**
1	**2**	**3**	**4=2-3**	**5**	**6=4+5**
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього тис. грн без ПДВ					

Всього тис. грн з ПДВ					

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«На виконання планової перевірки НЕК «Укренерго» було надано інформацію щодо суми апліфту UA-1 у частині МД, сформовану на підставі даних митних декларацій та фактично здійснених оплат. Надана інформація є коректною та відповідає стану розрахунків на дату її подання. Окремо зазначаємо, що дані за грудень 2025 року розраховані лише на підставі митних декларацій через відсутність оплат на дату подання.*

Разом з тим повідомляємо, що після здійснення розрахунків та підписання акта, оформленого вже після надання матеріалів перевірки, сума нарахувань у частині МД за грудень 2025 року скоригувалась.

У зв'язку з викладеним просимо врахувати оновлені показники. Актуалізований розрахунок та копії актів додаються до листа.

Відповідно до змін, внесених постановою НКРЕКП від 05.05.2026 №659 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, у підпункті 5 пункту 4 передбачено відображення: «суми сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1)… (без урахування сальдованої вартості небалансу ОСП, що виник при купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу). Окремо зазначається фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно)».

Враховуючи вище зазначене, прийняті зміни насамперед спрямовані на окреме відображення фактичних витрат на врегулювання системних обмежень, понесених ОСП у звітному році.

При цьому норма постанови прямо визначає необхідність окремого відображення саме витрат на врегулювання системних обмежень та не містить окремих положень щодо виключення з розрахунку відповідних доходів, що формуються у складі розрахунків балансуючого ринку.

Таким чином, доходи від врегулювання системних обмежень відображаються у складі виставлених учасникам ринку звітів/рахунків та є складовою фінансового результату балансуючого ринку.

У зв'язку з цим вбачається, що окреме відображення фактичних витрат на врегулювання системних обмежень відповідно до постанови НКРЕКП та з урахуванням положень статті 75 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою визначено засади функціонування балансуючого ринку та врегулювання небалансів, може застосовуватись без виключення відповідних доходів із розрахунку uplift, що дозволяє забезпечити повноту відображення фінансового результату балансуючого ринку та узгодженість із підходом, який застосовувався при формуванні відповідної звітності.

Разом з тим, з метою забезпечення єдиного підходу до формування звітної інформації, просимо надати додаткові роз'яснення щодо порядку врахування доходів та витрат, пов'язаних із врегулюванням системних обмежень, при розрахунку uplift.

Варто зазначити, що відповідно до підпункту 3 пункту 6 Додатку 28 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 №428, обґрунтовані перевитрати (зокрема витрати на врегулювання системних обмежень) враховуються як складові при визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

З урахуванням зазначеного просимо визнати недофінансування витрат на врегулювання системних, не врахованих в Акті перевірки, у розмірі _____ у складі обґрунтованих перевитрат при визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році – _____**(без ПДВ).** (Пункт 3.24 Акта)

7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт" **–** _____ **(без ПДВ).**

"витрати на оплату праці" – _____ **(без ПДВ)**, "відрахування на соціальні заходи" – _____ **(без ПДВ)**, "витрати на відрядження" – _____ **(без ПДВ)** та "витрати на паливно-мастильні матеріали" – _____ **(без ПДВ)** з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми.

"Сировина і матеріали" – _____**(без ПДВ)**, "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно" – _____**(без ПДВ)**, в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до графи 11 "Інше" (фактично)

8) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми – _____ **(без ПДВ).**

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 %

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

10) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – _____ **(без ПДВ).**

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **–** _____ **(без ПДВ).**

13) **Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від -_____ та **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає _____ **(без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91

_____ *(без ПДВ)*

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання) електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Такий дохід визначається на підставі фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному

році (за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії та затвердженого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який діяв у відповідні періоди звітного року) – _____ **(без ПДВ).**

	ДИСПЕТЧЕРИЗАЦІЯ									
	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП			Фактичне виконання (Доход від диспетчеризації)			Додатково отриман/недоотриман доход		
	Тариф, грн/МВт*год	Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год	Обсяг відпуску е/е, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год	Обсяг відпуску е/е, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Відхидення обсягу передачі е/е (факт - тариф), тис. МВт*год	Відхидення обсягу відпуску е/е (факт - тариф), тис. МВт*год	відхилення Товарної продукції, тис. грн.
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
2025 рік										

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*ДРВСЕ службовою запискою від _____ було надано розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, який здійснено ДРВСЕ за наявними (станом на 16.03.2026) даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (за I - IV квартали 2025 року. Розрахунок здійснено виходячи із обсягу передачі електричної енергії, який дорівнює -_____.*

Разом з тим, в Акті зафіксовано обсяг передачі електричної енергії на рівні _____.

Таким чином, надаємо розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління на обсяги, зазначені в Акті (додається).

У цьому випадку додатково отриманий (недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:

на послуги з передачі електричної енергії становить _____ замість _____, зазначеного в Акті;

на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становить _____ замість _____, зазначеного в Акті.

При цьому змінюється загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського(оперативно-технологічного) управління».

15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове співвідношення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – 101 одиниць, кількість виконаних заходів – _____.

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного)

управління та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %;

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ **(без ПДВ)**

18) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ)**

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ)**

20) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат

Вид діяльності	**Операційні витрати, тис. грн**	**Тимчасовий порядок, капіталізовані витрати, тис. грн**
за рахунок кредитних коштів		
за рахунок грантових коштів		
за рахунок кредитних коштів		
Сировина на ремонт господарським способом		
Витрати на ремонт підрядним способом		
Аудиторські послуги		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
за рахунок грантових коштів		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
Юридичні послуги		
Оренда		
Підготовка та перепідготовка кадрів		
Нестачі і втрати від псування цінностей		
Сировина та матеріали 11) 12)		
Одержані гранти та субсидії, компенсації ЧАЕС		
Інші		
Сировина та матеріали госп. способом		
Ремонт підрядним способом		
Паливо зі сторони на ремонт		

21) фактичний обсяг залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб’єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об’єктів/елементів системи передачі, у звітному році.

Підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації, за умови дотримання вимог щодо закупівель та відповідності етапів виконання заходів умовам/вимогам таких договорів/контрактів, можуть бути:

платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів;

акти приймання-передачі обладнання;

акти виконаних робіт (форми КБ-2в, КБ-3) разом із відповідними платіжними документами;

моніторингові звіти та висновки, у тому числі аудити використання коштів, підготовлені незалежними консультантами, залученими кредиторами та/або донорами (за наявності)

Акти приймання-передачі обладнання, платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів **не містять інформації щодо ідентифікації виконання заходів** з відновлення енергооб’єктів та їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, заходів із

улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у 2025 році, що **унеможливлює здійснення повноцінного аналізу наданих документів для підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації.**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): *«Відповідно до запиту УПРАВЛІННЯ НКРЕКП У М. КИЄВІ ТА КИЇВСЬКІЙ ОБЛАСТІ _____ було надано листом НЕК «Укренерго» _____ підтверджуючі документи щодо фактичного обсягу залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів у 2025 році на виконання заходів з відновлення енергооб'єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.».*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою **від** _____ зазначає (мовою документу): «… *на думку Департаменту, з метою здійснення ґрунтовного аналізу обґрунтованого використання ОСП відповідних фінансових ресурсів, вказане питання потребує додаткового розгляду/дослідження, що може бути здійснено в рамках позапланового заходу контролю.*».

22) фактична сума коштів, спрямована у звітному році на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку перед учасниками відповідно до вимог закону, за договорами:

про врегулювання небалансів електричної енергії – _____ **(без ПДВ)**

про участь у балансуючому ринку – _____ **(без ПДВ).**

Виписки банку та реєстр платежів по контрагентам додається до Акта.

23) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ).**

24) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат – _____ **(без ПДВ).**

25) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **–** _____ **(без ПДВ).**

26) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ **(без ПДВ).**

27) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ **(без ПДВ)**.

від 17 березня 2022 року № 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова № 345) – _____ **(без ПДВ).**

від 25 жовтня 2022 року № 1342 "Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова № 1342) – _____ **(без ПДВ).**

сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – _____ **(без ПДВ).**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «***Щодо визнання необґрунтованими витрат, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345***

За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік відповідно до Акта перевірки від 20.05.2026 № 91 наявна загальна економія коштів по статтям витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії у сумі _____ та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____. Зазначені економії дозволяють забезпечити покриття понесених витрат відповідно до Постанови НКРЕКП №345, які не були визнані як обґрунтовані у структурі тарифу в сумі _____, відповідно.

Водночас звертаємо увагу, що за статтею «Послуги зв'язку» комісією з перевірки враховано економію коштів у повному обсязі: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії - _____ та у тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____. При цьому відповідні витрати додатково не були визнані обґрунтованими в межах застосування за Постановою НКРЕКП № 345 у сумі _____ відповідно.

Таким чином, зняття економії коштів із одночасним невизнанням фактично понесених витрат як пов'язаних з війною призводить до подвійного зняття витрат з тарифів.

Разом з тим зазначаємо, НЕК «Укренерго» у повному обсязі надала інформацію та підтвердні матеріали на запит НКРЕКП щодо обґрунтування понесених витрат відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП №345. Надана інформація включала детальні пояснення, розрахунки та відповідні підтвердні документи, сформовані в межах отриманих запитів та були надані у встановлені строки в процесі проведення перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік.

З огляду на викладене, просимо додатково визнати витрати відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП № 345 як обґрунтовані: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – _____ та у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____.».

28) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

29) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

30) сума недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України.» – **_____ (без ПДВ).**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума коштів **недофінансування інвестиційної програми** на звітний рік, **за виключенням суми економії та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП**, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці – **_____**

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*…застосування механізму врахування невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела*

фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України (далі – Пріоритетні заходи), передбаченого пунктом 15 Додатку 27 та Додатку 28 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок 428), передбачено у випадку подання до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік та до встановлення відповідних тарифів на рік, що є наступний за звітним.

У зв'язку з зазначеним, вважаємо за доцільне не застосовувати вказаний механізм під час розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428.

Виходячи з вказаного, при формуванні Проєкту рішення у частині визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428, вважаємо за доцільне не виключати з сум недофінансування інвестиційних програм на звітний рік, відповідні суми недофінансування по Пріоритетних заходах, визначені відповідно до підпункту 48 пункту 4 Додатку 27 та підпункту 30 пункту 4 Додатку 28 Порядку 428.».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.06.2026 № 1217/17-26 **зазначає**, що сума коштів **недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії** та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці складає _____ **(без ПДВ)** (_____)

проти зафіксованої Актом № 91

_____ *(без ПДВ)*

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою - _____ зазначає (мовою документу): «*... додатково отриманий (недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:*

на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління становить

_____

замість _____, зазначеного в Акті.».

3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), "витрати на придбання допоміжних послуг") (крім суми збору за небаланс електричної енергії, "Амортизація") структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **_____ (без ПДВ).**

4) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **_____ (без ПДВ).**

5) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – **_____ (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

_____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею "податок на прибуток" – **_____ (без ПДВ).**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за статтею "відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету" **_____ (без ПДВ).**

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком складає -**_____ (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

4) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 14 цієї Методики а також сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – **_____ (без ПДВ).**

5) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає, що розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності складає:

_____ (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає,

що зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

_____ *(без ПДВ)*

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %) **– _____ (без ПДВ).**

Позитивна залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії за 2025 рік на кінець звітного періоду складає – **_____ (без ПДВ).**

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначило (мовою документу): «*В Акті відсутній висновок щодо розміру суми залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за 2025 рік.*

Відповідно до пункту 13 Додатку 28 до Порядку, якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду (за виключенням витрат на системні обмеження) негативна, вона обліковується на субрахунку UA-1 на наступний період, а якщо позитивна, її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Крім того, відсутнє дослідження підсумкової суми залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії, зокрема відповідно до рішення, прийнятого за результатами перевірки діяльності за минулі періоди (за 2024 рік) році…».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на сторінці 299 Акту № 91 зазначено інформацію щодо розміру суми залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за 2025 рік, позитивна сума якого за 2025 рік на кінець звітного періоду складає – **_____ (без ПДВ)**.

Крім того, пунктом 4 постановляючої частини постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1231 «Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» прийнято до відома фактичну **негативну суму збору за небаланс** електричної енергії за період **2022 року** в розмірі **_____ (без ПДВ)**, яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період.

Обґрунтуванням до постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 р. № 1143 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231» зазначено (мовою документу): «*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що фактична **негативна суму збору за небаланс** електричної енергії за період **2023 року**, яка обліковується на субрахунку UA-1 на наступний розрахунковий період, зменшена на суму витрат на врегулювання системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2023 році у розмірі _____ **(без ПДВ).***».

Обґрунтуванням до постанови НКРЕКП від 02.05.2025 № 655 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» зазначено мовою документу «*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що:*

…позитивна сума залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду, її абсолютне значення обліковується на субрахунку UA-1 (з урахуванням витрат на врегулювання системних обмежень) у розмірі _____ (без ПДВ).».

При цьому відповідно до підпункту 6 пункту 3 постанови НКРЕКП від 02.05.2025 № 655 (з урахуванням змін) передбачено у термін до 01 серпня 2026 року провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році, спрямувавши на ці цілі залишок невикористаних коштів, пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік у розмірі _____ (без ПДВ), та невикористані кошти у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі _____ (без ПДВ), про що в термін до 10 листопада 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

За поясненнями ліцензіата, наданими **листом** _____ (мовою документу): «***Розрахунок Uplift за 2025 рік.***

До внесення змін від 22.02.2024 попередня редакція Постанови НКРЕКП від 17.03.2018 №428 передбачала, що позитивні/негативні суми сальдованого збору за небаланс електричної енергії (далі – апліфт) підлягають включенню/вилученню до/з тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідні періоди. За періоди, визначені за результатами перевірок ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2023–2024 роки (відповідно до актів перевірки від 02.04.2025 №78 та від 20.05.2024 №201 відповідно), встановлено, що у НЕК «Укренерго» було сформовано негативний апліфт.

Водночас під час робочих нарад з представниками НКРЕКП НЕК «Укренерго» неодноразово зазначала, що суми доходів, відображені у складі апліфту, є переважно нарахованими та фактично не забезпечені грошовими надходженнями у зв'язку із системними проблемами платіжної дисципліни на балансуючому ринку. Так, станом на 31.12.2025 дебіторська заборгованість на балансуючому ринку перед НЕК «Укренерго» становила _____ без ПДВ, а станом на 31.05.2026 її рівень зріс до _____ без ПДВ, що підтверджує наявність сталої тенденції до зростання заборгованості на ринку електричної енергії.

З огляду на зазначене, зафіксовані актами перевірок за 2023–2024 роки суми негативного сальдованого збору за небаланси електричної енергії мають виключно розрахунковий характер та досі не забезпечені грошового покриття. При цьому строки їх фактичного погашення залишаються невизначеними, що обумовлено системністю проблеми та відсутністю належного врегулювання, у тому числі на рівні держави.

Ураховуючи наведене, а також економічну сутність апліфту як інструменту балансування фактичних доходів і витрат, зазначені суми не можуть розглядатися як джерело для вилучення доходу або зменшення позитивного значення апліфту наступних періодів, зокрема за результатами 2025 року, оскільки вони не забезпечені реальними грошовими надходженнями та не впливають на фактичну платоспроможність Компанії.

Саме тому було комісією з перевірки 22.02.2024 року була прийнята постанова НКРЕКП №386 про внесення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 №428 Додаток 28, яким змінено формулювання п.13: негативний апліфт більше не вилучається з тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, а підлягає перенесенню на наступні періоди. Це означає, що коли Компанія отримає реальні кошти від цих «доходів», ці кошти мають бути спрямовані назад на балансуючих ринок, не впливаючи при цьому на нараховані доходи і витрати за наступні періоди.

За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік Комісією з перевірки зафіксовано формування позитивного апліфту у розмірі _____ без ПДВ (без урахування ефекту системних обмежень, які потребують окремого аудиту системних команд). Зазначений показник свідчить про перевищення фактичних витрат НЕК «Укренерго» над доходами (нарахування) та відображає наявність додаткового фінансового навантаження до з історично сформованою заборгованістю на балансуючому ринку.

Таким чином, наявність непогашених сум негативного апліфту минулих періодів не може бути підставою для зменшення позитивного апліфту 2025 року.

У зв'язку з викладеним, просимо Комісію з перевірки підтримати підхід щодо включення позитивного апліфту за результатами 2025 року у розмірі _____ без ПДВ до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

За поясненнями ліцензіата, наданими **листом** _____ (мовою документу): «*Пунктом 5.2. Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) передбачено, що розрахункова активність на рахунку A-A включає дебетування за платежі або кредитування за витрати ППБ за балансуючу електричну енергію відповідно до граничної ціни балансування (на завантаження/розвантаження).*

Пунктом 5.3.1. Правил ринку передбачено, що розрахункова активність на рахунку A-B включає дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають через їх позитивний або негативний небаланс, за відповідною ціною небалансів, у тому числі оплату/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.

Водночас пункт 5.3.2. Правил ринку чітко визначає, що рахунок A-A та рахунок A-B пов'язані з одним і тим самим банківським рахунком ОСП зі спеціальним режимом використання, а спільне зарахування цих рахунків здійснюється через субрахунок надлишків небалансу електричної енергії UA-1, що передбачений главою 5.24 цього розділу.

Глава 5.24. Правил ринку доповнює цю логіку зазначаючи, що субрахунок UA-1 використовується для досягнення нульового сальдо рахунку A-A та рахунку A-B, а залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії розрахункового періоду t торгового дня d містить дебетування і кредитування з рахунку A-A та рахунку A-B для всіх списань/виплат одиницям ППБ e та списань/виплат СВБ b.

Враховуючи зазначене, до розрахунку залишкової вартості за субрахунком UA-1 включаються:

- дебетування за платежі або кредитування за витрати ППБ за балансуючу електричну енергію відповідно до граничної ціни балансування (на завантаження/розвантаження);

- дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають у зв'язку з їх позитивним або негативним небалансом за відповідною ціною небалансів, у тому числі оплату/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам систем передачі суміжних держав та за позапланові перетоки електричної енергії.

Підтвердженням викладеного є також наведені формули у главі 5.24 Правил ринку по розрахунку залишкової вартості за субрахунком UA-1, які відображають агрегацію у розрізі розрахункового місяця виключно нарахувань і списань ППБ та СВБ.

Додаткові джерела для погашення заборгованості на балансуючому ринку перед СВБ і ППБ такі як: спрямування коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину відповідно до законів України протягом 2023 – 2025 років, а також 45% суми надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023-2024 роках, жодним чином не впливають на розмір залишкової вартості за субрахунком UA-1, оскільки такі джерела не передбачені Правилами ринку як складові відповідного розрахунку.

У доповнення до викладеного повідомляємо, що пунктом 5.4.1 Правил ринку передбачено використання рахунку A-C, призначеного для компенсації дефіциту платежів учасників ринку в межах розрахунків за небаланси електричної енергії, витрат, пов'язаних із фінансовими операціями, а також витрат адміністратора розрахунків, пов'язаних з операціями щодо фінансових гарантій. Зокрема, дебетування зазначеного рахунку здійснюється з метою покриття недоотриманих платежів учасників ринку за небаланси електричної енергії шляхом пред'явлення вимог за фінансовими гарантіями.

З огляду на викладене, відповідно до Правил ринку рахунок A-C не має жодного відношення до субрахунку UA-1.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума **вартість збору за небаланс за 2022, 2023 та 2025 роки** є позитивною та становить:

_____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих листом **від 08.06.2026 № 01/36203** (мовою документу): «*Враховуючи той факт, що комісією з перевірки перевитрати на системні обмеження за 2025 рік не були визнані як обґрунтовані, а також наявність певних питань з боку Регулятора, просимо за аналогією з підходом, застосованим НКРЕКП при врахуванні витрат за 2024 рік, визнати витрати на врегулювання системних обмежень обґрунтованими у сумі тис. грн без ПДВ за результатами незалежного аудиту системних команд, наданих поза ранжиром. Такі витрати є необхідними для забезпечення надійної та безпечної роботи Об'єднаної енергосистеми України, оскільки виникають внаслідок об'єктивних технологічних обмежень, а їх неврахування призведе до недофінансування виконання функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління... За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік Комісією з перевірки зафіксовано формування позитивного апліфту у розмірі тис. грн без ПДВ (без урахування ефекту системних обмежень, які потребують окремого аудиту системних команд). Зазначений показник свідчить про перевищення фактичних витрат НЕК «Укренерго» над (нарахування) та відображає наявність додаткового фінансового навантаження до з історично сформованою заборгованістю на балансуючому ринку*.».

Отже, зважаючи на необхідність проведення окремого аудиту виданих НЕК «УКРЕНЕРГО команд на балансуючому ринку в 2025 році та зважаючи на той факт що підпунктом 6 пункту 3 постанови НКРЕКП від 02.05.2025 № 655 зобов'язано НЕК «УКРЕНЕРГО» провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році, питання щодо врахування суми вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022 - 2025 роки може бути здійснено після проведення вищезазначених аудитів.

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – **_____ (без ПДВ).**

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – **_____ (без ПДВ).**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , зменшеного на суму податку на прибуток та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – **_____ (без ПДВ).**

У разі невиконання пріоритетних заходів у складі інвестиційної програми ОСП на звітний період, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, до інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, ОСП включає довиконання таких заходів, зокрема, за рахунок невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, зі зменшенням джерела фінансування «Прибуток на капітальні інвестиції» інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, на суму таких невикористаних коштів.

Така сума невикористаних коштів визначається на основі поданого до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо

виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», та підтверджується під час здійснення відповідного заходу контролю.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році.

1) фактична сума відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у звітному році відповідно до платіжних доручень **– _____ (без ПДВ).**

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії – **_____ (без ПДВ).**

3) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у звітному році – **_____ (без ПДВ). (**Таблиця 3.30.9 Акта)

4) фактична сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році **– _____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.5 Акта)

5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у звітному році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.52 Акта)

6) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною **– _____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.40.2 Акта)

7) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств у звітному році – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.5 Акта)

8) фактична сума використання коштів на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, у звітному році – **_____ (без ПДВ). (**Таблиця 3.30.9 Акта)

9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у звітному році – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.30.52 Акта)

10) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.40.2 Акта)

11) фактичний дохід від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році (у тому числі дохід у вигляді банківських відсотків) – **_____ (без ПДВ)** (нараховано доходів _____ Таблиця 3.9.1 Акта + банківські відсотки _____ Таблиця 3.9.9 Акта).

12) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.9.11 Акта).

13) фактичні витрати за Договором ІТС, відповідно до розрахунку, отриманого від ENTSO-E, у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

14) фактичні доходи за Договором ІТС у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

15) фактичний дохід від застосування ОСП ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра, у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

16) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:

"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком відповідно до графи 10 "Витрати на ремонт" (фактично) за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт" **– _____ (без ПДВ).**
"витрати на оплату праці» – **_____ (без ПДВ)** (_____), "відрахування на соціальні заходи" – **_____ (без ПДВ) (_____),** "витрати на відрядження" – **_____ (без ПДВ)** та "витрати на паливно-мастильні матеріали" – **_____ (без ПДВ)** з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми "Сировина і матеріали" – **_____ (без ПДВ)**, "Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно" **_____(без ПДВ),** в тому числі "витрати на оформлення прав користування земельними ділянками" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 "Інше" (фактично)

17) сума коштів недофінансування (перефінансування) інвестиційної програми станом на 20 січня року, наступного за звітним, з урахуванням суми перевищення вартості заходів до 10 %, які не покриті економією в рамках розділів інвестиційної програми – **_____ (без ПДВ).**

18) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 %

Розділ ІП 2025 року	Економія по заходах ІП 2025 року, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн.	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн.	Залишок економії, тис. грн.	Обсяг перевитрат, що не перевищує 10%, не покритих економією, тис. грн.
I						
II						
III						
Усього						

19) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році – **_____ (без ПДВ).**

20) сума заборгованості Державного підприємства "Енергоринок" (далі - ДП "Енергоринок") за послуги з передачі електричної енергії, включаючи плату за централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління об'єднаною енергосистемою України, станом на початок – **_____ (без ПДВ)** та кінець звітного року – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.1.2 Акта)

21) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.3.4 Акта)

22) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з передачі електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник "останньої надії", та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного періоду – **_____ (без ПДВ)** (нараховано – _____ (без ПДВ), сплачено – _____ (без ПДВ)) (Таблиця 3.3.4 Акта).

23) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – **_____ _____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.3.3 Акта)

24) фактичний обсяг залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб’єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у звітному році.

Підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації, за умови дотримання вимог щодо закупівель

та відповідності етапів виконання заходів умовам/вимогам таких договорів/контрактів, можуть бути:

платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів;

акти приймання-передачі обладнання;

акти виконаних робіт (форми КБ-2в, КБ-3) разом із відповідними платіжними документами;

моніторингові звіти та висновки, у тому числі аудити використання коштів, підготовлені незалежними консультантами, залученими кредиторами та/або донорами (за наявності);

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО», листами від _____ надала інформацію:

без загального реєстру використання залучених (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі.

без структуризації документів щодо підтвердження отримання обладнання та здійснення платежів по кожному заходу окремо.

Акти приймання-передачі обладнання, платіжні документи, що підтверджують здійснення авансових платежів **не містять інформації щодо ідентифікації виконання заходів** з відновлення енергооб'єктів та їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у 2025 році, що **унеможливлює здійснення повноцінного аналізу наданих документів для підтвердженням обсягів здійсненого фінансування та відповідних обсягів виконаних робіт за такими заходами, залежно від етапів їх реалізації.**

25) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – **_____ (без ПДВ).** (Таблиця 3.3.2 Акта)

26) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **_____ (без ПДВ).**

Др = _____ (без ПДВ),

де _____ (без ПДВ) - сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії;

(без ПДВ) - розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми;

27) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами – **_____ (без ПДВ).**

28) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **– _____ (без ПДВ).**

29) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **– _____ (без ПДВ).**

проти зафіксованої Актом № 91

_____ (без ПДВ).

30) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання) електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами "зеленої" електрометалургії, у звітному році (за

даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії та затвердженого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії, який діяв у відповідні періоди звітного року) **– _____ (без ПДВ).**

	ПЕРЕДАЧА											
	Затверджено НКРЕКП						**Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)**				**Додатково отриман/недоотриман доход**	
	для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)			**для підприємств «зеленої» електрометалургії**			**для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)**		**для підприємств «зеленої» електрометалургії**			
	Тариф, грн/МВт*год	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Тариф, грн/МВт*год**	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Обсяг передачі е/е, тис. МВт*год**	**Товарна продукція, тис. грн.**	**Відхилення обсягу передачі е/е (факт-тариф), тис. МВт*год**	**відхилення Товарної продукції, тис. грн.**
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
2025 рік												

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*ДРВСЕ службовою запискою від _____ було надано розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління, який здійснено ДРВСЕ за наявними (станом на 16.03.2026) даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (за I - IV квартали 2025 року. Розрахунок здійснено виходячи із обсягу передачі електричної енергії, який дорівнює _____.*

Разом з тим, в Акті зафіксовано обсяг передачі електричної енергії на рівні _____.

Таким чином, надаємо розрахунок додатково отриманого (недоотриманого) доходу ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів на послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно – технологічного) управління на обсяги, зазначені в Акті (додається).

У цьому випадку додатково отриманий (недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:

на послуги з передачі електричної енергії становить

_____

замість _____, зазначеного в Акті…

При цьому змінюється загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського(оперативно-технологічного) управління».

За поясненнями ліцензіата, наданими листом _____ (мовою документу): «*Відповідно до пункту 7.20 зазначеного Порядку прогнозні витрати (доходи) за Договором ІТС на прогнозний рік визначаються на підставі розрахунку, отриманого від ENTSO-E та/або здійсненого оператором системи передачі, при цьому доходи враховуються з від'ємним значенням. Під час розрахунку суми витрат (доходів) за Договором ІТС також враховується*

дохід від застосування ліцензіатом ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра (далі perimeter fee), який включається з від'ємним значенням.

У Додатку 5 форми звітності №1-НКРЕКП-передача-ее загальна сума обсягів за стовпцями «Усього з початку року (фактично + коригування)» та «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається у на вкладці «1-НКРЕКП – передача е/е» у рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т.ч.:».

Звертаємо увагу Регулятора, що у разі одночасного відображення доходів/витрат за Договором ІТС (в т.ч. perimeter fee) у складі обсягів передачі електричної енергії (Додаток 5) та врахування їх як зменшення витрат (у складі статті Витрати (доходи) за Договором ІТС, вкладка звіту 1-НКРЕКП-передача ее) відповідно до Постанови №585 виникає подвійне відображення доходів у звітності (відповідно до Інструкції зі заповнення звітності 1-НКРЕКП передача е/е (квартальна), фінансовий результат у рядку 185 «Прибуток/збиток (+/-)» звіту, має відповідати фінансовому результату ОСП, зазначеному у Звіту про сукупні доходи ліцензіата за відповідний період).

З метою уникнення такого подвійного відображення доходи від застосування ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметра відповідно до Постанови №585 відображаються виключно у складі статті «Витрати (доходи) за Договором ІТС» шляхом зменшення фактичних витрат НЕК «Укренерго» у структурі тарифу на послуги з передачі е/е.

Ураховуючи, що технічно неможливо виокремити виключно грошову складову відповідних операцій, при формуванні звітності також здійснюється коригування обсягів передачі в Додатку 5 шляхом їх зменшення на величину обсягу передачі у напрямку до/з країн периметра. При цьому слід враховувати, що ставка плати визначається відповідно до рішень ENTSO-E та застосовується оператором системи передачі при здійсненні розрахунків за передачу електричної енергії у напрямку до/з країн периметра (наразі це виключно країна Молдова) та не регулюється в межах Постанови №585.».

31) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення кількості виконаних ОСП заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії, до загальної кількості заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою в межах діяльності з передачі електричної енергії – запланованих заходів – _____ одиниці, кількість виконаних заходів – _____%.

32) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання ОСП заходів інвестиційної програми в межах діяльності з передачі електричної енергії та відповідної програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 % – амортизація;

33) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – _____ **(без ПДВ).**

34) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії **– _____ (без ПДВ).**

35) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів	
	МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)
2025 рік		
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		

Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

36) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІП від діяльності з передачі електричної енергії, у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

37) фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів із зазначенням напрямків спрямування за видами витрат

Вид діяльності	**Операційні витрати, тис. грн**	**Тимчасовий порядок, капіталізовані витрати, тис. грн**
за рахунок кредитних коштів		
за рахунок грантових коштів		
за рахунок кредитних коштів		
Сировина на ремонт господарським способом		
Витрати на ремонт підрядним способом		
Аудиторські послуги		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
за рахунок грантових коштів		
Інформаційно-консультаційні послуги		
Інформаційно-обчислювальні послуги		
Юридичні послуги		
Оренда		
Підготовка та перепідготовка кадрів		
Нестачі і втрати від псування цінностей		
Сировина та матеріали 11) 12)		
Одержані гранти та субсидії, компенсації ЧАЕС		
Інші		
Сировина та матеріали госп. способом		
Ремонт підрядним способом		
Паливо зі сторони на ремонт		

38) фактична сума коштів, спрямована на покриття витрат та погашення заборгованості перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем, у звітному році, відповідно до вимог закону – _____ **(без ПДВ).** (Таблиця 3.30.51)

39) фактична сума коштів, спрямована на покриття витрат та погашення заборгованості перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, у звітному році, відповідно до вимог закону – _____ **(без ПДВ).** (Таблиця 3.30.51)

40) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

41) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням капіталізованих витрат – _____ **(без ПДВ).**

42) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – _____ **(без ПДВ).**

43) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – _____ **(без ПДВ).**

44) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) – _____ **(без ПДВ).**

45) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ **(без ПДВ).**

від 17 березня 2022 року № 345 "Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні" (далі - постанова № 345) – _____ **(без ПДВ).**

від 25 жовтня 2022 року № 1342 "Про затвердження Тимчасового порядку дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану" (далі - постанова № 1342) -_____ **(без ПДВ).**

сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – _____ **(без ПДВ).**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 08.06.2026 № 01/36203 (мовою документу): «***Щодо визнання необґрунтованими витрат, відповідно до пункту 1 Постанови НКРЕКП №345***

За результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік відповідно до Акта перевірки від 20.05.2026 № 91 наявна загальна економія коштів по статтям витрат у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії у сумі _____ та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____. Зазначені економії дозволяють забезпечити покриття понесених витрат відповідно до Постанови НКРЕКП №345, які не були визнані як обґрунтовані у структурі тарифу в сумі -_____, відповідно.

Водночас звертаємо увагу, що за статтею «Послуги зв'язку» комісією з перевірки враховано економію коштів у повному обсязі: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії - _____ та у тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____. При цьому відповідні витрати додатково не були визнані обґрунтованими в межах застосування за Постановою НКРЕКП № 345 у сумі _____ відповідно.

Таким чином, зняття економії коштів із одночасним невизнанням фактично понесених витрат як пов'язаних з війною призводить до подвійного зняття витрат з тарифів.

Разом з тим зазначаємо, НЕК «Укренерго» у повному обсязі надала інформацію та підтвердні матеріали на запит НКРЕКП щодо обґрунтування понесених витрат відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП №345. Надана інформація включала детальні пояснення, розрахунки та відповідні підтвердні документи, сформовані в межах отриманих запитів та були надані у встановлені строки в процесі проведення перевірки ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за 2025 рік.

З огляду на викладене, просимо додатково визнати витрати відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП № 345 як обґрунтовані: у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – _____ та у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____.».

46) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

47) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з передачі електричної енергії, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році – _____ **(без ПДВ).**

48) сума недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України.» – _____ **(без ПДВ).**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума коштів **недофінансування інвестиційної програми** на звітний рік, **за виключенням суми економії, та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП**, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці – _____

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): «*…застосування механізму врахування невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України (далі – Пріоритетні заходи), передбаченого пунктом 15 Додатку 27 та Додатку 28 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок 428), передбачено у випадку подання до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік та до встановлення відповідних тарифів на рік, що є наступний за звітним.*

У зв'язку з зазначеним, вважаємо за доцільне не застосовувати вказаний механізм під час розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428.

Виходячи з вказаного, при формуванні Проєкту рішення у частині визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП за 2025 рік відповідно до пункту 5 Додатку 27 та Додатку 28 Порядку 428, вважаємо за доцільне ***не виключати з сум недофінансування інвестиційних програм на звітний рік, відповідні суми недофінансування по Пріоритетних заходах****, визначені відповідно до підпункту 48 пункту 4 Додатку 27 та підпункту 30 пункту 4 Додатку 28 Порядку 428.*».

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ **зазначає**, що сума коштів **недофінансування інвестиційної програми** на звітний рік, **за виключенням суми економії** та суми недофінансування за рахунок коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, по пріоритетних заходах інвестиційної програми ОСП, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, якщо такі були зафіксовані при перевірці складає

_____

проти зафіксованої Актом № 91
_____ (без ПДВ)

2) **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*… додатково отриманий*

(недоотриманого) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів порівняно з обсягами, урахованими в затверджених структурах тарифів:

на послуги з передачі електричної енергії становить

_____

замість _____, зазначеного в Акті…».

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **_____ (без ПДВ)**

4) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат)) (крім статей "витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною", "витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів", "витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину", "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу", "Амортизація") структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **_____ (без ПДВ).**

5) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу" ($\Delta Д^{н}_{ТВЕ}$), тис. грн – **_____ (без ПДВ)**.

Місяці	ОТВЕ ф і Фактичний обсягТВЕ звітні	фактичний обсягТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень													
лютий													
березень													
квітень													
травень													
червень													
липень													
серпень													
вересень													
жовтень													
І декада													
ІІ декада													
ІІІ декада													
листопад													
І декада													
ІІ декада													
ІІІ декада													
грудень													
І декада													
ІІ декада													
ІІІ декада													
Всього													

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 27.05.2026 № 01/33945 (мовою документу): «*Розрахунок фактичного обсягу ТВЕ РДД при подекадному визначенні за період жовтень – грудень 2025 відрізняється. При цьому були взяті фактичні дані, які зазначаються в актах, підписаних з контрагентами. Відповідно місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів в і-му місяці звітного року ($Ц_{РДД\ ф\ і}$), який залежить від обсягу РДД теж відрізняється за аналогічний період. Крім того, існує розбіжність у значені фактичної середньозваженої ціни купівлі е/е на РДН ($Ц_{РДН\ ф\ і}$) за грудень 2025 року. При*

визначенні даного показника використовувався той самий підхід, що і за попередні місяці 2025 року, по яких все зійшлося.

З урахуванням вищезазначеного, просимо визнати дельту за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» у розмірі _____ у складі обґрунтованих перевитрат при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії.».

Відділ розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «*Фактична середньозважена ціна купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» була розрахована для НЕК «УКРЕНЕРГО» на основі даних, надісланих НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від _____. Інші підтверджені НЕК «УКРЕНЕРГО» дані для розрахунку фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у Департаменту відсутні.*

Крім того повідомляємо, що розрахунок вартості нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2025 рік, наданий службовою запискою Департаменту _____, враховує обсяги небалансу електричної енергії при визначені обсягів електричної енергії на ринку двосторонніх договорів.».

6) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **_____ (без ПДВ)**

7) фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з передачі електричної енергії у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – **_____ (без ПДВ)**

8) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – **_____ (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ зазначає, що службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики -_____ зазначає, що сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії складає:

_____)

проти зафіксованої Актом № 91

-_____ (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з передачі електричної енергії визначається як сума таких об'єктивних чинників:

1) сума витрат на сплату податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії, за статтею "податок на прибуток" – **_____ (без ПДВ)**

2) сума витрат частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії за підсумками попереднього року, зменшена на суму витрат, урахованих у встановленій структурі тарифу на послуги з передачі

електричної енергії за статтею "відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету" – _____ **(без ПДВ)**

3) **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від _____ зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статей "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу", "витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною" та "витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів") структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ **(без ПДВ)**.

проти зафіксованої Актом № 91
_____ *(без ПДВ)*

4) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з передачі електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послугу з передачі електричної енергії постачальнику "останньої надії" та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за передачу електричної енергії ОСП протягом звітного року – _____ **(без ПДВ)**

Нараховано за 2025 рік – _____ (без ПДВ)

Сплачено за 2025 рік – _____ (без ПДВ)

5) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 1342 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 13 та 14 цієї Методики, а також сума обґрунтованих перевитрат, пов'язаних з виплатами оплати праці (з нарахуваннями) виробничо-технічному персоналу, у зв'язку із виконанням функцій та завдань в умовах воєнних дій (зокрема аварійно-відновлювальні роботи) та за умови належного документального підтвердження – _____ **(без ПДВ).**

6) недоотримані доходи оператора системи передачі, що виникли внаслідок невизнання судовими рішеннями, які набрали остаточної (законної) сили, правомірності нарахування вартості послуги з передачі електричної енергії, відображені в бухгалтерському обліку у звітному році.» – _____ **(без ПДВ)**

_____ **(без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91
_____ *(без ПДВ)*

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від _____ сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році

-_____ **(без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 91
_____ *(без ПДВ)*

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %) – _____ .

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 91 зафіксовано що фактично в 2025 році на виконання спеціальних обов'язків НЕК «УКРЕНЕРГО» використовувались кошти:

отримані оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у розмірі тис. грн (без ПДВ);

надлишково отриманий дохід за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі *тис. грн (без ПДВ).*

Водночас, сума недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році складає тис. грн (без ПДВ)

Отже, сума недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році складає тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину)

у розмірі тис. грн (без ПДВ), сума недофінансування витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у 2025 році з урахуванням використаного доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році становить тис. грн (без ПДВ).

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком , а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими **_____ (без ПДВ)**

Сума недофінансування статей "витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною" – **_____ (без ПДВ),** "витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів" – **_____ (без ПДВ)** підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими.

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльної з передачі електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – **_____(без ПДВ)**

на 50 % доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії , зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – **_____ (без ПДВ)**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії , зменшеного на суму податку на прибуток та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього

доходу, які відповідно до постанови № 1342 визнано обґрунтованими – **_____ (без ПДВ)**

У разі невиконання пріоритетних заходів у складі інвестиційної програми ОСП на звітний період, реалізація яких передбачена, зокрема, відповідними Указами Президента України, рішеннями Кабінету Міністрів України і РНБО України, до інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, ОСП включає довиконання таких заходів, зокрема, за рахунок невикористаних коштів, що були визначені у структурах тарифів ОСП як джерела фінансування інвестиційної програми на звітний рік, зі зменшенням джерела фінансування «Прибуток на капітальні інвестиції» інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, на суму таких невикористаних коштів.

Така сума невикористаних коштів визначається на основі поданого до НКРЕКП оперативного звіту щодо виконання інвестиційної програми ОСП на звітний рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338», та підтверджується під час здійснення відповідного заходу контролю.

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 27.05.2026 № 01/33945, від 03.06.2026 № 01/35117, від 08.06.2026 № 01/36203 та від 11.06.2026 № 01/3687 та згідно з Порядок (методика) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 4 680 644 (чотири мільйони шістсот вісімдесят тисяч шістсот сорок чотири) гривні** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**4 680 644 грн**

№ 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
1	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	38 250	Ні		170 000	25 500	12750			
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	459 000	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	306 000	153 000			
3	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42500			
4	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	85 000	Ні		1 700 000	85 000				
5	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	178 500	Ні		1 700 000	119 000	59500			
6	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	382 500	Ні		1 700 000	255 000	127 500			
7	Порушення щодо тарифів/цін/плати за	229 500	Ні		1 700 000	153 000	76500			

	послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі									
8	**Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів**	**102 000**	**Ні**		**1 700 000**	**68 000**	**34000**			
9	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**229 500**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**76500**			
10	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**229 500**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**76500**			
11	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**229 500**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**76500**			
12	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**229 500**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**76500**			
13	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**181 611**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**28611**			
14	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**163 948**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**10939,5**			
15	**Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами**	**158 899**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**5890,5**			
16	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**386 784**	**Ні**		**1 700 000**	**306 000**	**80784**			
17	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**459 000**	**Ні**		**1 700 000**	**306 000**	**153000**			
18	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**159 443**	**Ні**		**1 700 000**	**159 120**	**318,24**			
19	**Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами**		**Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується**	**Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством**	**1 700 000**	**85 000**	**85**			**85085**
20	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**	**191 709**	**Ні**		**1 700 000**	**153 000**	**38709**			
21	**Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі**	**459 000**	**Ні**		**1 700 000**	**306 000**	**153000**			
22	**Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності**		**Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується**	**Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством**	**1 700 000**	**68 000**	**13838**			

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:
1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 1.2 глави 1 Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів.

2. Накласти штраф у розмірі 4 680 644 (чотири мільйони шістсот вісімдесят тисяч шістсот сорок чотири) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо розрахунків за небаланси електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо погодження ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад та грудень 2025 року та підписання актів приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року (розмір штрафу за порушення якого становить 158 899 (сто п’ятдесят вісім тисяч вісімсот дев’яносто дев’ять) гривень),

підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо дотримання структури тарифів (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п’ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним

законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 38 250 (тридцять вісім тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 32 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 33 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 181 611 (сто вісімдесят одна тисяча шістсот одинадцять) гривень),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо здійснення до 14 календарного дня місяця (включно) повної оплати авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснення оплати 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису (розмір штрафу за порушення яких становить 386 784 (триста вісімдесят шість тисяч сімсот вісімдесят чотири) гривні),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, у частині виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та абзацу 2 пункту 15.2 та абзацу 3 пункту 15.5 глави 15 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо повернення протягом п'яти календарних днів з дати отримання акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з

альтернативних джерел енергії, наданої ПУП та у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги, ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повернення акта коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП (розмір штрафу за порушення яких становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП, щодо використання коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину (розмір штрафу за порушення якого становить 159 443 (сто п’ятдесят дев’ять тисяч чотириста сорок три) гривні),

підпункту 55 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі (розмір штрафу за порушення яких становить 191 709 (сто дев’яносто одна тисяча сімсот дев’ять) гривень),

підпункту 58 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині використання доходів від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії» (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 60 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині розроблення у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечення її своєчасного та повного виконання, та пунктів 2.6 та 2.7 глави 2, пунктів 4.1 та 4.4 глави 4 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, у частині складення пояснювальної записки (яка має містити визначену інформацію) та додавання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих і матеріалів, виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, та здійснення, у разі зміни (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 %, самостійного перерозподілу фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку, згідно з яким дискретність активацій на балансуючому ринку встановлено у розмірі 1 МВт (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 4.3.1 глави 4.1, пункту 4.8.4 глави 4.8 та пункту 4.14.2 глави 4.14, розділу IV Правил ринку у частині виконання визначених обов’язків ОСП на балансуючому ринку, перевірки та підтвердження ОСП графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду та після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про

відхилення із зазначенням причин такого відхилення (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, згідно з яким диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі» відповідно до визначених підстав (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, згідно з яким інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII Кодексу системи передачі, згідно з яким подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи), копії декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань, та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, а саме: пункту 2.1 глави 2 розділу I, згідно з яким ОСП зобов’язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП), пункту 1.1 розділу II у частині перевірки перед проведенням випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП) наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо визначених аспектів, та пункту 1.2 розділу II, згідно з яким випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов’язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю (розмір штрафу за порушення яких становить 163 948 (сто шістдесят три тисячі дев’ятсот сорок вісім) гривень),

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку в частині надання електропостачальникам статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо встановлення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (розмір штрафу за порушення яких становить 178 500 (сто сімдесят вісім тисяч п’ятсот) гривень).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 серпня 2026 року:

забезпечити повне використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі 10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку;

45 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем;

10 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії»;

2) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, інформацію щодо спрямування коштів, отриманих у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину;

3) у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2025 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 4 666,96 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 2 639,14 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 2,25 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 4 041,98 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 10 495,69 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 0,61 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 2 825,40 тис. грн (без ПДВ);

3) у термін до 01 жовтня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області проєкт технічного завдання на проведення аудиту команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

4) у термін до 01 червня 2027 року провести незалежний аудит команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень.

4. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання:

1) щодо фактичного обсягу залучених у 2025 році (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб'єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у звітному році;

2) достовірності даних в уточнених формах звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та за результатами дослідження розглянути питання суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками ліцензованої діяльності у 2025 році;

3) визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» та суми вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022-2025 роки, з урахуванням проведення аудиту виданих НЕК «УКРЕНЕРГО команд на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень.

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо:

1) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 3 492 483,41 тис грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 3 390 290,95 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у 2025 році у розмірі 174 193 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році у розмірі 6 708 581,36 тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину);

2) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 4 340 636,56 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2025 році, зазначеної у підпункту 3 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов’язань зазначених у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на залишок невиконання зобов’язань.

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:

надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ҐЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

усунути недоліки, встановлені під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксовані Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14 вересня 2024 року, у частині:

не виставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту, а саме: у 2022 році на загальні суми 460 млн грн та 163 млн грн відповідно, у 2023 році на загальні суми 514 млн грн та 43 млн грн відповідно,

використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 глави 6.11 розділу VI Правил ринку,

здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у постанові НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії, під час особливого періоду» в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області Протокол приймальних випробувань та Акт виконаних робіт відповідного компоненту відповідно до Протоколу приймальних випробувань контракту UE/5/1A «Послуги для покращення системи балансуючого ринку 27. «Перевірка обов'язків щодо додаткових послуг», підпунктів 27.1 «Цілі реалізації перевірки обов'язків щодо додаткових послуг» та 27.2 «Бізнес-вимоги, яким має відповідати перевірка зобов'язань щодо додаткових послуг» від 31 жовтня 2025 року № Пр-268141;

привести у відповідність до вимог Правил ринку дії по відношенню до АТ «Нікопольський завод феросплавів», у частині присвоєння статусу «Дефолтний»;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнені формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та уточнений звіт щодо виконання інвестиційної програми 2025 року;

надати АТ «Гарантований покупець» дані, необхідні для здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за період з липня 2025 року та послуги із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та підписання відповідних актів коригування актів приймання-передачі послуг (з липня по жовтень 2025 року включно) та акти приймання – передачі послуг (з листопада 2025 року).

Про виконання цих зобов'язань до 20 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 вересня 2026 року забезпечити:

інформування операторів систем розподілу (які направляли у 2025 році НЕК «УКРЕНЕРГО» технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу) та замовників послуг з приєднання (яким НЕК «УКРЕНЕРГО» були надані вимоги (технічні заходи) з недотриманням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, що зафіксовано у пункті 3.33 Акта) про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в

електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО», у разі надходження відповідного звернення замовника;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до оператора системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО» для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, направлення скоригованих вимог оператору системи розподілу для подальшого внесення змін до розділу III «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 01 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

розрахуватися з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2025 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,

розрахуватися за фактично надані послуги у 2025 році із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,

здійснити розрахунки за допоміжні послуги, надані у 2025 році постачальниками допоміжних послуг.

Про виконання цих зобов'язань 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 СМИКАЛОВ**

ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

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, установлено, 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:

Ліцензійні умови з передачі електричної енергії, а саме:

пункт 2.2 у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

підпункт 6 пункту 2.3 у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункт 8 пункту 2.3 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», постачальниками універсальних послуг та постачальниками допоміжних послуг,

підпункт 14 пункту 2.3 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік»,

підпункт 26 пункту 2.3 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 32 пункту 2.3 у частині придбання послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку),

підпункт 33 пункту 2.3 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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,

підпункт 49 пункту 2.3 у частині виконання функцій, пов’язаних з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків,

підпункт 50 пункту 2.3 у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок

електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП,

підпункт 55 пункту 2.3 у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі,

підпункт 58 пункту 2.3 у частині використання доходів від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

підпункт 60 пункту 2.3 у частині розроблення у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечення її своєчасного та повного виконання;

Правил ринку, а саме:

пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV, згідно з яким дискретність активацій на балансуючому ринку встановлено у розмірі 1 МВт,

пункту 4.3.1 глави 4.1 розділу IV у частині обов'язку ОСП на балансуючому ринку:

збирати телевимірювання в реальному часі відпуску/відбору потужності ППБ;

здійснювати короткостроковий прогноз загального навантаження (для кожної ОРЧ);

здійснювати короткостроковий прогноз відпуску (для кожної ОРЧ) для всіх генеруючих одиниць ВДЕ, що не є ППБ;

здійснювати управління внутрішніми обмеженнями системи шляхом видачі диспетчерських команд ППБ;

керувати балансуючим ринком та досягати результатів диспетчеризації в реальному часі через ППБ;

формувати та видавати ППБ відповідні диспетчерські команди;

відслідковувати виконання ППБ диспетчерських команд;

управляти та використовувати диспетчерську інформаційно-адміністративну систему;

публікувати статистику та інформацію щодо результатів балансуючого ринку та відповідних диспетчерських команд;

пропонувати необхідні заходи для підвищення ефективності диспетчерських процедур;

здійснювати всі інші дії, що вимагаються цими Правилами,

пункту 4.8.4 глави 4.8 розділу IV у частині перевірки та підтвердження графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для

розрахункового періоду, при цьому повідомлення про акцепт відповідному ППБ надається лише за умови, що такий графік:

відповідає вимогам пункту 4.8.2 цієї глави;

ураховує замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП;

відповідає зареєстрованим експлуатаційним характеристикам;

відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період,

пункту 4.14.2 глави 4.14 розділу IV, згідно з яким після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення,

пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV, згідно з яким диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».

Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля,

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП, а також для вирішення будь-яких суперечок, що можуть виникнути під час виконання цих Правил,

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X у частині направлення АР невідкладно, але не пізніше 17:00 робочого дня, що є другим робочим днем після п’ятнадцятого календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, подання щодо електропостачальників (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії»), які не забезпечили до п’ятнадцятого числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оплату за надані у період дії воєнного стану ОСП та/або ОСР послуги з передачі та/або розподілу електричної

енергії, в обсязі споживання електроенергії споживачами таких електропостачальників;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), а саме:

пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII, згідно з яким подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним особи), копії декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань;

Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, а саме:

пункту 2.1 глави 2 розділу I, згідно з яким ОСП зобов'язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП),

пункту 1.1. розділу II у частині перевірки перед проведенням випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП) наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо визначених аспектів,

пункту 1.2 розділу II, згідно з яким випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов'язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю;

Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі (далі – Порядок розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі), а саме:

пункту 2.6 глави 2, згідно з яким пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію:

назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації тощо);

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

посилання на сторінку та пункт схваленого Плану (із зазначенням терміну виконання згідно з Планом) та інші документи, що передбачають виконання заходу;

посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, комерційні пропозиції тощо;

технічне завдання на проєктування (завдання на коригування) та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;

інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин;

обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). По заходах із закупівлі транспортних засобів або спеціалізованої техніки, пояснювальна записка повинна містити таку інформацію: ціль закупівлі транспортного засобу; підрозділ, у який закуповується транспортний засіб; тип нового транспортного засобу; опис характеристик, технічних параметрів та комплектації, яким мають відповідати нові транспортні засоби, для виконання своїх функцій; порівняльний аналіз обраного типу транспортного засобу та ще 2-х його аналогів на предмет економічної та технічної доцільності для виконання заявлених функцій;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП,

пункту 2.7 глави 2, згідно з яким ОСП додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:

проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. Обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та розроблення проєктів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

відповідні програми/концепції розвитку, у тому числі програми заміни дефектного обладнання, що містять перелік запланованих за роками заходів, у разі їх наявності,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % ОСП може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

пункту 4.7.5 глави 4.7 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким подання робочої напруги для проведення випробувань електрообладнання замовника здійснюється на підставі заяви замовника (уповноваженої ним особи) та після надання ОСР укладених замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії, на строк проведення випробувань;

Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії), а саме:

абзацу першого пункту 14.2 глави 14, згідно з яким ОСП до 14 календарного дня місяця (включно) здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю

придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису,

абзацу другого пункту 15.2 глави 15, згідно з яким ОСП протягом п'яти календарних днів з дати отримання повертає акт приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП,

абзацу третього пункту 15.5 глави 15, згідно з яким у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП;

пункту 1.2 глави 1 Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 893 (далі – Методика визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів), у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів;

постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», згідно з якою встановлено структуру тарифів на послуги з передачі електричної енергії та щодо максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу;

постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», згідно з якою встановлено структуру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та щодо максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на

послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Збільшення фонду оплати праці має спрямовуватись на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

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. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині здійснення ліцензованої діяльності відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 1.2 глави 1 Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів.

2. Накласти штраф у розмірі 4 680 644 (чотири мільйони шістсот вісімдесят тисяч шістсот сорок чотири) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо розрахунків за небаланси електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, щодо погодження ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за листопад та грудень 2025 року та підписання актів приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за листопад та грудень 2025 року (розмір штрафу за порушення якого становить 158 899 (сто п’ятдесят вісім тисяч вісімсот дев’яносто дев’ять) гривень),

підпункту 14 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема постановами НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо дотримання структури тарифів (розмір штрафу за порушення якого становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п’ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 38 250 (тридцять вісім тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 32 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 33 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 181 611 (сто вісімдесят одна тисяча шістсот одинадцять) гривень),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо здійснення до 14 календарного дня місяця (включно) повної оплати авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за першу декаду розрахункового місяця, та здійснення оплати 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису (розмір штрафу за порушення яких становить 386 784 (триста вісімдесят шість тисяч сімсот вісімдесят чотири) гривні),

підпунктів 8, 49 та 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, у частині виконання функцій, з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків, та у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП та

абзацу 2 пункту 15.2 та абзацу 3 пункту 15.5 глави 15 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, щодо повернення протягом п'яти календарних днів з дати отримання акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП та у разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги, ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повернення акта коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаного зі своєї сторони, або надання до нього обґрунтованих зауважень, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП (розмір штрафу за порушення яких становить 459 000 (чотириста п’ятдесят дев’ять тисяч) гривень),

підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП, щодо використання коштів, отриманих оператором системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину (розмір штрафу за порушення якого становить 159 443 (сто п’ятдесят дев’ять тисяч чотириста сорок три) гривні),

підпункту 55 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі (розмір штрафу за порушення яких становить 191 709 (сто дев’яносто одна тисяча сімсот дев’ять) гривень),

підпункту 58 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині використання доходів від управління обмеженнями на цілі, визначені статтею 43 Закону України «Про ринок електричної енергії» (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 60 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії у частині розроблення у встановленому НКРЕКП порядку інвестиційної програми на підставі плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та подання її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з передачі електричної енергії, забезпечення її своєчасного та повного виконання, та пунктів 2.6 та 2.7

глави 2, пунктів 4.1 та 4.4 глави 4 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, у частині складення пояснювальної записки (яка має містити визначену інформацію) та додавання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих і матеріалів, виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, та здійснення, у разі зміни (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 %, самостійного перерозподілу фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів (розмір штрафу за порушення яких становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 4.1.5 глави 4.1 розділу IV Правил ринку, згідно з яким дискретність активацій на балансуючому ринку встановлено у розмірі 1 МВт (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 4.3.1 глави 4.1, пункту 4.8.4 глави 4.8 та пункту 4.14.2 глави 4.14, розділу IV Правил ринку у частині виконання визначених обов’язків ОСП на балансуючому ринку, перевірки та підтвердження ОСП графіку відпуску/відбору кожної одиниці надання послуг балансування для розрахункового періоду та після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 4.14.7 глави 4.14 розділу IV Правил ринку, згідно з яким диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі» відповідно до визначених підстав (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил ринку, згідно з яким інформація, що міститься в цьому розділі, є необхідною для фінансового обліку зобов'язань і винагород у результаті участі ППБ на балансуючому ринку в реальному часі і ринку ДП (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

пункту 7.8.8 глави 7.8 розділу VII Кодексу системи передачі, згідно з яким подання робочої напруги для проведення комплексних випробувань та випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) здійснюється на підставі заяви Замовника (уповноваженої ним

особи), копії декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт та після надання ОСП укладених Замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії на термін проведення випробувань, та Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг, що є додатком 7 до Кодексу системи передачі, а саме: пункту 2.1 глави 2 розділу I, згідно з яким ОСП зобов'язаний, зокрема, брати участь у випробуваннях електроустановок ПДП (потенційних ПДП), пункту 1.1 розділу II у частині перевірки перед проведенням випробувань електроустановок ПДП (потенційних ПДП) наявності у ПДП (потенційного ПДП) необхідного обладнання, програмного забезпечення та професійної кваліфікації щодо визначених аспектів, та пункту 1.2 розділу II, згідно з яким випробування повинні виконуватися в координації з ОСП та оперативним персоналом, що експлуатує одиницю надання ДП, щоб уникнути будь-яких небажаних регулювальних дій. В усіх випробуваннях, пов'язаних з регулюванням частоти та активної потужності, має здійснюватися реєстрація наведених у таблиці 1 типових сигналів (у залежності від типу одиниці надання ДП) із відповідною часовою роздільною здатністю (розмір штрафу за порушення яких становить 163 948 (сто шістдесят три тисячі дев'ятсот сорок вісім) гривень),

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку в частині надання електропостачальникам статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», щодо встановлення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (розмір штрафу за порушення яких становить 178 500 (сто сімдесят вісім 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.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 серпня 2026 року:

забезпечити повне використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році у розмірі 10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуючому ринку;

45 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед гарантованим покупцем за договором про надання послуг із збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії з гарантованим покупцем;

10 % на покриття витрат та погашення заборгованості оператора системи передачі перед постачальниками універсальних послуг за договорами про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг з метою подальшої оплати постачальниками універсальних послуг електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії»;

2) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, інформацію щодо спрямування коштів, отриманих у період з 1 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину;

3) у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи

передачі зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2025 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 4 666,96 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 2 639,14 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 2,25 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 4 041,98 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 10 495,69 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 0,61 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 2 825,40 тис. грн (без ПДВ);

3) у термін до 01 жовтня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області проєкт технічного завдання на проведення аудиту команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень;

4) у термін до 01 червня 2027 року провести незалежний аудит команд виданих на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень.

4. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання:

1) щодо фактичного обсягу залучених у 2025 році (у тому числі перепрофільованих) кредитних та/або грантових коштів (за кожним проєктом окремо), включаючи кошти, надані у матеріальній формі, що спрямовані, зокрема, на:

виконання заходів з відновлення енергооб'єктів та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій;

реалізацію заходів із улаштування першого та/або другого рівня інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи передачі, у звітному році;

2) достовірності даних в уточнених формах звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та за результатами дослідження розглянути питання суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за підсумками ліцензованої діяльності у 2025 році;

3) визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» та суми вартості збору за небаланс електричної енергії за 2022-2025 роки, з урахуванням проведення аудиту виданих НЕК «УКРЕНЕРГО команд на балансуючому ринку в 2025 році, з урахуванням команд виданих поза ранжиром балансуючого ринку для врегулювання системних обмежень.

5. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо:

1) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 3 492 483,41 тис грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у 2025 році у розмірі 3 390 290,95 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у 2025 році у розмірі 174 193 тис. грн (без ПДВ),

суму недофінансування статі «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у 2025 році у розмірі 6 708 581,36

тис. грн (без ПДВ) (з урахуванням надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році та коштів, отриманих оператором системи передачі, від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину);

2) встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2025 році у розмірі 4 340 636,56 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2025 році, зазначеної у підпункту 3 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 24 672,03 тис. грн (без ПДВ);

4) у разі невиконання у строк до 20 серпня 2026 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов’язань зазначених у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на залишок невиконання зобов’язань.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ПРОЄКТ

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 (далі – Акт), 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 6 у частині надання достовірних документів, інформації, даних та звітності, необхідних для виконання НКРЕКП своїх функцій та повноважень, у формі, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункту 8 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», постачальниками універсальних послуг та постачальниками допоміжних послуг,

підпункту 26 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 33 у частині забезпечення роботи ринку допоміжних послуг та придбання допоміжних послуг 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 49 у частині виконання функцій, пов’язаних з покладенням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків,

підпункту 50 у частині придбання для забезпечення загальносуспільних інтересів послуг, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку, визначеними відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», на підставі договору про надання послуг для забезпечення загальносуспільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП,

підпункту 55 пункту 2.3 у частині забезпечення приєднання електроустановок замовника до системи передачі у порядку, визначеному кодексом системи передачі, та відповідно до договору про приєднання за умови дотримання замовником кодексу системи передачі;

абзацу першого підпункту 1 пункту 10.16 розділу X Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), у частині направлення АР невідкладно, але не пізніше 17:00 робочого дня, що є другим робочим днем після п’ятнадцятого календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, подання щодо електропостачальників (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії»), які не забезпечили до п’ятнадцятого числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, оплату за надані у період дії воєнного стану ОСП та/або ОСР послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії, в обсязі споживання електроенергії споживачами таких електропостачальників,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2026 року:

надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ҐЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП у частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

усунути недоліки, встановлені під час проведення аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік та зафіксовані Звітом незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості від 14 вересня 2024 року, у частині:

не виставлення рахунків СВБ на оплату покриття дефіциту по субрахунку врегулювання UA-4 та нездійснення додаткових платежів СВБ для розподілу сформованого профіциту, а саме: у 2022 році на загальні суми 460 млн грн та 163 млн грн відповідно, у 2023 році на загальні суми 514 млн грн та 43 млн грн відповідно,

використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту Wconsgr,d,z, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 глави 6.11 розділу VI Правил ринку,

здійснення щоденної перевірки наявних даних щодо діяльності СВБ та забезпечення формування та надсилання позапланових рахунків СВБ у разі наявності інформації щодо накладення арешту на банківський рахунок СВБ або у випадку одночасної наявності певних обставин, перелік яких наведено у постанові НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії, під час особливого періоду» в період з 10 жовтня 2022 року до 31 грудня 2023 року;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області Протокол приймальних випробувань та Акт виконаних робіт відповідного компоненту відповідно до Протоколу приймальних випробувань контракту UE/5/1A «Послуги для покращення системи балансуючого ринку 27. «Перевірка обов’язків щодо додаткових послуг», підпунктів 27.1 «Цілі реалізації перевірки обов’язків щодо додаткових послуг» та 27.2 «Бізнес-вимоги, яким має відповідати перевірка зобов’язань щодо додаткових послуг» від 31 жовтня 2025 року № Пр-268141;

привести у відповідність до вимог Правил ринку дії по відношенню до АТ «Нікопольський завод феросплавів», у частині присвоєння статусу «Дефолтний»;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнені формі звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за 2025 рік та уточнений звіт щодо виконання інвестиційної програми 2025 року;

надати АТ «Гарантований покупець» дані, необхідні для здійснення перерахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за період з липня 2025 року та послуги із забезпечення збільшення часки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та підписання відповідних актів коригування актів приймання-передачі послуг (з липня по жовтень 2025 року включно) та акти приймання – передачі послуг (з листопада 2025 року).

Про виконання цих зобов'язань до 20 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 вересня 2026 року забезпечити:

інформування операторів систем розподілу (які направляли у 2025 році НЕК «УКРЕНЕРГО» технічні умови на приєднання електроустановок замовників для надання вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання до електричних мереж системи розподілу) та замовників послуг з приєднання (яким НЕК «УКРЕНЕРГО» були надані вимоги (технічні заходи) з недотриманням вимог пункту 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, що зафіксовано у пункті 3.33 Акта) про можливість отримання скоригованих вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО», у разі надходження відповідного звернення замовника;

у разі надходження від замовника послуг з приєднання звернення до оператора системи розподілу, до електричних мереж якого здійснюється приєднання, та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо надання конкретних вимог (технічних заходів), виконання яких необхідне в електричних мережах НЕК «УКРЕНЕРГО» для забезпечення технічної можливості приєднання електроустановок замовника до електричних мереж системи розподілу, а також виключення із таких вимог (технічних заходів) положень щодо необхідності здійснення розрахунку потокорозподілу мережі, направлення скоригованих вимог оператору системи розподілу для подальшого внесення змін до розділу III «Вимоги до електроустановок ОСП» технічних умов на приєднання електроустановок відповідного замовника.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 01 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

розрахуватися з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2025 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,

розрахуватися за фактично надані послуги у 2025 році із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають

постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,

здійснити розрахунки за допоміжні послуги, надані у 2025 році постачальниками допоміжних послуг.

Про виконання цих зобов’язань 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