

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 порушень
НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 366 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 03 березня 2025 року № 102, від 04 березня 2025 року № 106, від 14 березня 2025 року № 120 та від 28 березня 2025 року № 139 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 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 02 квітня 2025 року № 78 (далі – Акт № 78).

Листами від 09.04.2025 № 01/22097, від 21.04.2025 № 01/24609 та від 01.05.2025 № 01/26830 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та зауваження до Акту № 78, які опрацьовано.

Так, Актом № 78 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 27 (у редакції, що діяла до 29.08.2024) та 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 № 78, стор. 8-15)

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143

Відповідно до вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 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» (з урахуванням змін внесених постановою НКРЕКП від 07 серпня 2024 р. № 1437), НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 31 грудня 2024 року за



УВ
№8332-14.1.1/25 від 02.05.2025
КЕП: Смикалов В. Р. 02.05.2025 10:37
3FAA9288358EC0030400000F32D32007E80E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:30

2023 році договорах з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, про що у строк до 15 січня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листом від 08.01.2025 ДСК №01/31 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП про стан виконання вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 щодо забезпечення освоєння профінансованих станом на 31.12.2023 коштів по укладених у 2023 році договорах.

Комісією з перевірки проведено аналіз стану виконання вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 та встановлено, що **сума фактично освоєних коштів** станом на **31.12.2024** становить _____ грн (без ПДВ), від загальної суми _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, **станом на 31.12.2024 НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечила в повному обсязі** освоєння профінансованих коштів **по укладеним у 2023 році договорах** з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.

Враховуючи вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** у встановлений термін вимоги **підпункту 1 пункту 4** постанови НКРЕКП № 1143.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що термін виконання вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 у строк **до 15.01.2025** за межами періоду, що перевіряється.

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 причини невиконання безпосередньо пов'язані з військовою агресією рф і містять ознаку форс-мажорних обставин, тому невиконання НЕК «УКРЕНЕРГО» підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 є обґрунтованим та не містить ознаки порушення ліцензійних умов.

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 19.06.2024 № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 168-р).

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 168-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана усунути порушення, для чого:

1) у строк до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I – IV квартали 2022 року;

інформацію та належним чином завірених копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

інформацію та належним чином завірених копії підтвердних документів щодо оновлення на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01 березня 2022 року по 08 травня 2022 року, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної КП «Роздільнянський міський водоканал» та надання їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії;

2) у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 грудня 2024 року здійснити розрахунки у повному обсязі:

за придбану у 2023 році електричну енергію з метою врегулювання небалансів електричної енергії за договором про врегулювання небалансів;

з постачальниками послуг з балансування за куплену у 2023 році балансуєчу електричну енергію;

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства.

Про виконання цих зобов'язань у строк **до 15 грудня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо виконання абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП №168-р

Відповідно до вимог абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 168-р, НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана **у строк до 01.08.2024** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та належним чином завірених копій підтвердних документів **щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками**, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження **протягом 2019 та 2020 років**, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від **25.07.2024** № 01/46194 (вх. НКРЕКП від 25.07.2024 № 24832/1-24) надало до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію (мовою документа): «...Вкотре наголошуємо, що без нормативного врегулювання з боку НКРЕКП механізму здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії виконання розпорядження НКРЕКП 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині надання інформації та належним чином завірених копій підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування, є неможливим...».

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** вимоги абзацу третього пункту **1 Розпорядження НКРЕКП № 168-р**, що свідчить про порушення Товариством вимог підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 29.08.2024) щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «Законодавча прогалина в частині визначення учасника ринку електроенергії, уповноваженого компенсувати вартість не відпущеної електроенергії виробникам, призвела до відсутності правової можливості вирішити питання щодо отримання коштів виробниками ВДЕ.

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, 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 І 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.

Методикою та, зокрема, положення щодо порядку обчислення відшкодування за невідпущену електричну енергію було визначено НКРЕКП 11.11.2020 у постанові № 2084, яка набрала чинності 18.11.2020, та дію якої поширено постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2818 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. В той же час, набрання чинності Методикою лише 18.11.2020 створює колізії щодо практичної реалізації вимог Закону № 810-IX.

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 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...

Також, з метою належного врегулювання відносин щодо відшкодування коштів, у відповідь на звернення виробників НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено про необхідність укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП після набуття чинності Законом №810-IX від 21.07.2020 не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, які б визначали чіткий алгоритм відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, в результаті отриманої диспетчерської команди ОСП.

...Вкотре наголошуємо, що без нормативного врегулювання з боку НКРЕКП механізму здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії виконання розпорядження НКРЕКП 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині надання інформації та належним чином завірених копій підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування, є неможливим.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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.

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» (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.

Так, зобов'язання ОСП, передбачене частиною другою розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону № 810, а саме відшкодовувати вартість електричної енергії, не відпущеної за

«зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, набрало чинності з 01 липня 2019 року.

Постановою НКРЕКП від 11 листопада 2020 року № 2084 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Постанова № 2084) внесені 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).

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.

Слід зазначити, 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».

Таким чином, на даний час **механізм порядку відшкодування ОСП** за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років **є врегульованим з урахуванням Постанови № 2084 та Постанови № 2818.**

Крім того, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання вимог абзацу третього пункту 1 Розпорядження № 168-р, **не надано до Регулятора інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів зокрема щодо переліку учасників ринку та суми відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років.**

Щодо стану виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 19.06.2024 № 168-р (у редакції розпорядження НКРЕКП від 31.07.2024 № 220-р)

Абзацом другим пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 19.06.2024 № 168-р (з урахуванням змін внесених розпорядженням НКРЕКП від 31.07.2024 № 220-р) зобов'язано НЕК «УКРЕНЕРГО»:

у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк **до 15.09.2024 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 від 15.09.2024 № 01/57287** (вх. НКРЕКП від 16.09.2024 № 30736/1-24) **надало** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **копію Звіту** незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості щодо дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою управління ринком Критеріїв у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків, і розрахунку необхідної фінансової гарантії, за роки, що закінчилися 31 грудня 2023 року та 31 грудня 2022 року, від 14.09.2024, який проведений ПрАТ «КПМГ АУДИТ» (далі – звіті з аудиту СУР за 2022-2023 роки).

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 30.09.2024 № 01/61042 (вх. Управління від 01.10.2024 № 103/38-24) надало копію Акта приймання-передачі послуг «Аудит роботи системи управління ринком електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» за період з 01.01.22 по 31.12.23» від 15.09.2024, відповідно до якого загальна вартість наданих послуг склала _____ грн (у тому числі ПДВ _____ грн).

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» виконано вимоги абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 168-р (у редакції розпорядження НКРЕКП від 31.07.2024 № 220-р) з порушенням встановленого НКРЕКП строку на 14 календарних днів.

НКРЕКП листом від 29.11.2024 № 13718/14.1./7-24 звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО»

1) щодо порушення ОСП термінів проведення розрахунків та виставлення рахунків врегулювання після отримання Адміністратором розрахунків (АР) оновлених даних комерційного обліку по учасниках ринку від Адміністратора комерційного обліку (АКО), а саме порушення періодичності виставлення рахунків:

- у 2022 році на суму _____ грн, яку Сторони відповідальні за баланс (СВБ) повинні були сплатити ОСП, та на суму _____ грн, яку ОСП мав сплатити СВБ,
- у 2023 році на суму _____ грн, яку СВБ повинні були сплатити ОСП та на суму _____ грн, яку ОСП мав сплатити СВБ;

2) щодо невивиставлення 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;

3) щодо визнання в якості балансууючої електричної енергії та відповідно її обліку за ціною балансууючої електричної енергії, частини обсягів електричної енергії, наданої учасниками ринку, які виступають в якості СВБ та постачальників послуг балансування, та які мали бути враховані як небаланси електричної енергії із застосуванням до таких обсягів електричної енергії цін небалансів;

4) щодо здійснення розрахунку необхідної фінансової гарантії за 1 листопада 2022 року, відповідно до пункту 6.1.11 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, із використанням фіксованої медіанної ціни небалансу електричної енергії у розмірі 2 511,29 гривень/МВт год, при встановленій, постановою НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 (у редакції, що діяла з 1 листопада 2022 року), зазначеній фіксованій ціні у розмірі 4 184,23 гривень/МВт год;

5) щодо використання ОСП протягом періоду з 1 січня по 30 червня 2022 року алгоритму для розрахунку коефіцієнту $Kimb^{d-30}_{gr}$ («коефіцієнт небалансу електричної енергії для учасника ринку за останні 30 днів»), що є елементом компоненту «K3gr,d,z» формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку, а саме:

(а) визначення обсягу небалансу електричної енергії для учасників ринку, що входять до балансууючої групи СВБ, для кожного дня за попередні 30 днів перед торговим днем,

(б) визначення обсягу споживання учасника ринку для кожного дня за останні 30 днів по кожній ТКО,

(в) ділення результату, отриманого після розрахунку (а) на результат, отриманий після розрахунку (б) для кожного дня за попередні 30 днів перед торговим днем, та визначення максимального значення серед 30 значень, отриманих після такого розрахунку;

б) щодо використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту $Wcons_{gr,d,z}$, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку, а саме:

(а) обчислення суми обсягів споживання по всіх ТКО всіх учасників ринку, що входять до балансууючої групи СВБ, для кожного дня протягом попередніх 30 днів перед торговим днем, та

(б) визначення максимального обсягу споживання серед 30 значень, отриманих після розрахунку (а);

7) щодо застосування при розрахунку ціни платежу за негативний небаланс ціни РДН без урахування додаткових коефіцієнтів, відповідно до постанови НКРЕКП від 8 квітня 2020 року № 766, за наявності профіциту системи в торговій зоні «ОЕС України» станом на 6 лютого 2022 року та протягом періоду з 7 лютого по 13 лютого 2022 року;

8) щодо застосування на період дії надзвичайної ситуації спеціального алгоритму при розрахунку плати за небаланс та балансуєчу електричну енергію для всіх розрахункових періодів (з 00:00 – 01:00 до 23:00 – 24:00) протягом торгових днів 23 листопада 2022 року та 24 листопада 2022 року, при наявності надзвичайної ситуації протягом розрахункових періодів з 14:30 - 15:00 23 листопада до 13:00 - 14:00 24 листопада 2022 року;

9) 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 _____ грн та _____ грн, відповідно;

10) щодо застосування ОСП для розрахунку розміру необхідної фінансової гарантії, відповідно до пункту 6.1.11 Правил ринку протягом періоду з 11 листопада 2022 року по 31 грудня 2023 року, в тому числі обсяги небалансу, що використовувались АР для формування позапланових рахунків.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 16.12.2024 № 01/78652 (вх. НКРЕКП від 23.12.2024 № 43428) надало пояснення до зауважень у звіті з аудиту СУР за 2022-2023 роки.

Комісія з перевірки зазначає, пояснення надані НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 16.12.2024 № 01/78652 **не містять інформацію та підтвердження щодо усунення порушень встановлених звітом з аудиту СУР за 2022-2023 роки.**

2	підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії пункту 7.2.2 глави 7.7 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку	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, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами 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; 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 3.2 Акта № 78, стор. 79 - 86)
Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2024 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» куплено електричну енергію для врегулювання небалансів у обсязі 3 029 755,903 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), Станом на 31.12.2024, 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 2024 року). Комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024, 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 2024 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: ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ»; АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (далі - АТ «ЕКУ»); ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»; ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН». Вибірковою перевіркою встановлено, протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснювала оплату рахунків та звітів за електричну енергію для врегулювання небалансів ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ», ТОВ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН», в терміни визначені Правилами ринку. Кількість днів протермінування сплати становить від 14 до 105 днів. За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «внаслідок значного розміру наявної заборгованості зі сторони СВБ перед оператором системи передачі, яка виникла з початку роботи нового ринку електроенергії, НЕК «УКРЕНЕРГО» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ за електричну енергію для врегулювання небалансів та з ППБ за балансуючу електричну енергію. Так, станом на 31.12.2024 загальна заборгованість на балансуючому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ грн з ПДВ... Протягом 2024 р. НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено заходи щодо зменшення взаємної заборгованості та підписано акти зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ грн з ПДВ, у тому числі за рахунками/звітами на суму _____ грн з ПДВ, а саме: відповідно до заходів, визначених підпунктом 3 пункту 2 рішення РНБО від 07.11.2023 р. «Щодо додаткових заходів із посилення стійкості функціонування енергетичної системи та підготовки національної економіки до роботи в осінньо-зимовий період 2023/24 року», наказу Міненерго від 08.01.2024 №6 «Про заходи зі зменшення взаємної заборгованості на ринку електричної енергії та постанова НКРЕКП від 22 травня 2024 №332 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332». Відповідно до чинної редакції Правил ринку, які вступили в дію з 01 липня 2024 р., здійснюються погашення заборгованості за рахунок списання коштів з рахунку ескроу для фінансових гарантій та рахунків ескроу СВБ/ППБ. Кожного календарного дня здійснюються заходи передбачені п. 1.7.2 Правил ринку, а саме: направляється до уповноважених банків		

довідка, що містить інформацію щодо розміру простроченої заборгованості за небаланси електричної енергії.

Враховуючи вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» вживало всіх можливих заходів для вирішення складної ситуації в межах компетенції з розрахунками на балансуєчому ринку, так станом на 31.12.2024 р. заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору про врегулювання небалансів електричної енергії перед СББ становила _____ грн з ПДВ та по договору про участь у балансуєчому ринку перед ППБ – _____ грн з ПДВ.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, Актом №78 зафіксовано, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році не забезпечило формування та надсилання платіжних документів за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення **на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 50 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата**, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

3	підпункту 15 (у редакції, що діяла до 29.08.2024) та 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 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» та від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» (пункт 3.5 Акта № 78, стор. 102-180)
---	---	--

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Постановою НКРЕКП від 21 грудня 2023 року № 2322 «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 528,57 грн/МВт·год (без ПДВ);

тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії на 2024 рік на рівні 364,70 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2024 році загальні операційні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня (23 673 799 тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний обсяг передачі електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на 4 007 201 МВт·год або на 4,03 % (факт 95 384 799тМВт·год, план – 99 392 000тМВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році, складало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис. грн
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
фінансові витрати, що враховані в тарифі	
на повернення залучених кредитних коштів	
паспортизація об'єктів	
плата за землю	
інші обов'язкові платежі	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
плата за оренду	
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
представницькі витрати	
витрати на передплату періодичних видань	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році складає _____ грн:

Статті витрат	тис. грн
послуги виробничого характеру	
витрати на охорону праці	
витрати на відрядження	
інші витрати з прибутку	
витрати на оплату праці та соціальні заходи	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	
різниця між доходами та витратами від 3% річних та інфляційних витрат	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
інформаційно-консультаційні послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
атестація робочих місць	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
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 ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа»	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
плата за ліцензовану діяльність	
інші витрати	
ВСЬОГО	

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

Статті витрат	тис. грн
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
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»	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги пожежної охорони	
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)	
Інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)	
ВСЬОГО	

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Постановою НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» встановлено тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) на рівні 104,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2024 році **загальні операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % менше рівня (18 944 739 тис. грн), **затвердженого структурою тарифів**. При цьому, **фактичний обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на 4 007 201 МВт·год** або на 4,03 % (факт 95 384 799 МВт·год, план – 99 392 000 МВт·год), **обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії** у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на 12 169 000 МВт·год** або на 11,79 % (факт 91 051 000 МВт·год, план – 103 220 000 МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році, складо _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис. грн
витрати на оплату праці	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на охорону праці	
Витрати на придбання допоміжних послуг	
на повернення залучених кредитних коштів	
інші витрати з прибутку	
інші обов'язкові платежі	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
атестація робочих місць	

паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
дослідження та розробки	
представницькі витрати	
витрати на передплату періодичних видань	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ):

Статті витрат	тис. грн
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт,	
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	
Витрати на врегулювання системних обмежень	
Фінансові витрати, що враховані в тарифі	
витрати на відрядження	
паспортизація об'єктів	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям *	
страхування	
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	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
обов'язкові виплати по соціальних пільгах	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
плата за ліцензовану діяльність	
інші витрати	
ВСЬОГО	

Службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив (мовою документа):

Враховуючи те, що структурою витрат на 2024 рік передбачено врахування витрат для проведення аудиту ММС у сумі _____ грн, ДРВСЕ пропонує, у рішенні, яке має бути прийнято за результатами перевірки діяльності ОСП за 2024 рік передбачити зобов'язання ОСП в термін до 01 вересня 2025 року провести аудит ММС за 2024 рік та профінансувати його з коштів, передбачених в тарифі на 2024 рік (_____ грн).

При цьому, пропонується суму недофінансування у 2024 році витрат на аудиторські послуги (_____ грн) не враховувати при визначенні додатково отриманого/недоотриманого доходу від діяльності за 2024 рік. Також, у рішенні пропонується передбачити необхідність повернення до розгляду зазначеного питання після виконання аудиту ММС за 2024 рік.

Таким чином підсумкова сума відхилення не має враховувати витрати на аудиторські послуги (_____ грн)...»

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Враховуючи зазначене витрати адміністратора розрахунків наведені у таблиці:

Витрати Адміністратора розрахунків			
Аудиторські послуги			
ВСЬОГО			

Таким чином, з урахуванням службової записки від 16.04.2025 №810/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає _____ грн,

Статті витрат	Тис. грн
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт,	
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	
Витрати на врегулювання системних обмежень	
Фінансові витрати, що враховані в тарифі	
витрати на відрядження	
паспортизація об'єктів	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям *	
страхування	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	

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

Статті витрат	тис. грн
паливно-мастильні матеріали	
фінансові витрати, що враховані в тарифі (фінансові витрати по міжнародним кредитам)	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги пожежної охорони	
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)	
інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)	
ВСЬОГО	

Щодо перевищення встановленого максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу

Комісією з перевірки здійснено аналіз фактично нарахованої заробітної плати по працівникам, яким нараховано **найбільшу заробітну плату за 2024 рік** на відповідність вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» та **встановлено наявність перевищення заробітної плати понад ліміт у 10 тарифних заробітних плат на суму _____ грн, а саме за рахунок тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, за рахунок**

тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн та за рахунок витрат на утримання «Адміністратора комерційного обліку» _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю за результатами опрацювання пояснень Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, зазначає, що встановлені під час перевірки порушення не спростовуються поясненнями наданими НЕК «УКРЕНЕРГО».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо розподілу витрат за статтею «Витрати на оплату праці»**

I. Як зазначено у додатках 27 та 28 до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), з метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксується фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Разом з тим, комісією з перевірки при визначенні суми такого перевищення розрахунок заробітної плати працівника, який відпрацював не повний календарний рік, приведений до фактично відпрацьованого часу. Пропонуємо переглянути такий підхід та прийняти до розрахунку календарний рік і фактичну суму нарахованої заробітної плати за 2024 рік.

Крім того, просимо звернути увагу, що комісією з перевірки при визначенні перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, помилково враховані виплачені в 2024 році доплати працівнику за попередні періоди. Ці виплати вже були враховані в розрахунку перевищення при проведенні перевірки ліцензованої діяльності за минулі роки, що було підтверджено комісії з перевірки.

II. Також варто зазначити, що при розподілі витрат на персонал між видами діяльності комісією з перевірки застосований підхід, що не відповідає прийнятому в НЕК «УКРЕНЕРГО» алгоритму розподілу.

З урахуванням зазначеного вище просимо прийняти розрахунки перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, надані НЕК «УКРЕНЕРГО», а також застосувати розподіл фактичних витрат на оплату праці (до вирахування всіх витрат на оплату праці, пов'язаних з війною) (витрати без ЄСВ, лікарняних та доплати за роз'їзний характер робіт), який відповідає затвердженій методиці розподілу, а саме:

1. Фактичні витрати, віднесені до виду діяльності

- послуги з передачі – _____ грн;
- послуги з диспетчеризації – _____ грн;
- послуги Адміністратора розрахунків – _____ грн;
- послуги Адміністратора комерційного обліку – _____ грн.

2. Перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати

- послуги з передачі – _____ грн;
- послуги з диспетчеризації – _____ грн.».

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, яким Ліцензіат погоджується на наявність перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати у розмірі _____ грн за рахунок тарифу на передачу електричної енергії та у сумі _____ грн, за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **свідчить про наявність ознак порушення Ліцензіатом вимог, а саме:**

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік», яким встановлено, 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;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» яким встановлено, 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.

Щодо використання аварійного запасу

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом 2024 року за статтею витрат «Інші витрати з прибутку (аварійний запас)» профінансовано витрати у сумі _____ грн (без ПДВ), які розподілені на витрати за рахунок тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки за результатами аналізу платіжних документів, що підтверджують дані витрати визнано як обґрунтовані перевитрати за статтею витрат рахунок тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом під час заходу контролю надано для підтвердження понесених витрат платіжні доручення та водночас не надано видаткові накладні на отримання товару та у разі використання вищезазначених матеріалів Актів списання використаних матеріалів. Таким чином питання використання матеріалів аварійного запасу потребує подальшого контролю.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, Перевитрати за статтею «службові відрядження» склали _____ грн., що відбулося через відрядження працівників підрозділу до Афін, Осло, Мадриду з метою участі у робочих групах Energy Framework Working Group, WG EF ENTSO-E для обговорення питань, що стосуються процесу приєднання НЕК «УКРЕНЕРГО» до механізму ІТС. А також відбулася зустріч у м. Берлін з фахівцями ОСП 50Hert, Elia Grid International та участь у семінарах з питань впровадження та роботи агрегаторів на ринку електроенергії, застосування механізмів передиспетчеризації і зустрічної торгівлі на європейському електроенергетичному ринку.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «службові відрядження» надала оборотно-сальдові відомості без деталізації. Комісією з перевірки вибірково здійснювався аналіз витрат за статтею «відрядження», про що зазначено в Акті від 02.04.2025 № 78.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження перевитрат «службові відрядження» склали _____ грн., що відбулося через відрядження працівників підрозділу до Афін, Осло, Мадриду з метою участі у робочих групах Energy Framework Working Group, WG EF ENTSO-E для обговорення питань, що стосуються процесу приєднання НЕК «Укр енерго» до механізму ІТС. А також відбулася зустріч у м. Берлін з фахівцями ОСП 50Hert, Elia Grid International та участь у семінарах з питань впровадження та роботи агрегаторів на ринку електроенергії, застосування механізмів передиспетчеризації і зустрічної торгівлі на європейському електроенергетичному ринку.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «Перевитрати за статтею «аудиторські послуги» склали _____ грн. та спричинені тим, що у 2024 році було завершено проведення аудиту роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2021 по 31.12.2021 згідно договору № 01-013279-23 від 07.09.2023 з ПРАТ «КПМГ АУДИТ» на _____ грн. (див. Додаток 15), термін виконання аудиту за яким було продовжено до 31.03.2024 у зв'язку з тим, що в результаті

аудиторських процедур виконавцем було ідентифіковано низку важливих питань, які не мали місця протягом аудиту попереднього періоду або не були суттєвими, оцінка суттєвості яких та їх вплив на аудиторські процедури вимагали окремого дослідження та додаткового часу.

Також у 2024 році був проведений аудит роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2022 по 31.12.2023 згідно договору № 01-127058-24 від 27.12.2023 з ПРАТ «КПМГ АУДИТ» на суму _____ грн. (див. Додаток 15). Дані аудити проводяться з метою отримання обґрунтованої впевненості щодо факту і міри (ступеня) дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою вимог Правил ринку у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків за певний період. Аудит системи управління ринком за 2024 рік буде проведено в 2025 році, адже аудиторські процедури проводяться після завершення відповідного періоду.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Комісія з проведення перевірки зазначає, що джерелом фінансування робіт з аудиту роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2021 по 31.12.2021 були кошти тарифу на 2022 рік, у розмірі 17 000 тис. грн (без ПДВ) та кошти, передбачені підпунктом 5 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 р. № 1143 у сумі 1 159 тис. грн.

Джерелами фінансування робіт з аудиту роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2022 по 31.12.2023 були кошти тарифу на 2023 рік відповідно до вимог підпункту 5 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 р. № 1143 у сумі 13 500 тис. грн.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, **Витрати по статті «Інформаційно-обчислювальні послуги»**. Фактичні витрати склали _____ грн. при плані 173 тис. грн., перевищення _____ грн. Перевищення за даною статтею відбулось через надання сервісної послуги у формі прикладного програмного інтерфейсу Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань від ДП «НАІС». Згідно пункту 4.2.1 Кодексу комерційного обліку, що затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2023 № 311, зі змінами та доповненнями, Адміністратор комерційного обліку створює і постійно підтримує функціонування реєстру ТКО. Оскільки реєстр ТКО на даний момент містить 18,5 мільйонів площадок, обробка інформації в ручному режимі не є можливим. ДП «НАІС», з яким було укладено договір, має можливість автоматизації надання інформації з Реєстру. В 2023-му році було проведено розробку та прийнято в експлуатацію окремий модуль «UA-DH-4.01.024 Інтеграція з ДП "Національні інформаційні системи"».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «Інформаційно-обчислювальні послуги» надала оборотно-сальдові відомості.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надано не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого перевищення витрат по статті «Інформаційно-обчислювальні послуги.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, **Перевищення витрат за підстаттею «транспортні послуги»** в розмірі _____ грн. у структурі тарифу на передачу електричної енергії та в розмірі _____ грн. для виконання аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій. Для ліквідації наслідків обстрілів, в результаті яких були пошкоджені підстанції, лінії, трансформаторні групи, розподільчі пристрої та інші енергетичне обладнання, виникла потреба в отриманні послуг автокранів, тралів, автогідропідіймачів та інших видів автотранспорту. Також відбувалося залучення послуг з перевезення гуманітарної допомоги та обладнання для виконання АВР. **Невиділення коштів на транспортні послуги в цих умовах фактично означає зрив аварійно-відновлювальних робіт та порушення безперебійного енергопостачання.**

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого віднесення транспортних послуг до аварійно відновлювальних робіт.

Витрати за статтею «транспортні послуги» були враховані, як обґрунтовані витрати та включені до фактичних витрат понесені відповідно до постанови НКРЕКП 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» у сумі _____ грн (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, **перевищення витрат за статтею «водопостачання та каналізація»** в розмірі _____ грн. у структурі тарифу на передачу електричної енергії та в розмірі _____ грн. у структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління зумовлене зростанням тарифів на водопостачання та водовідведення, що не було передбачено під час встановлення тарифу на 2024 рік.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив (мовою документа):

«...перевищення витрат за статтею «водопостачання та каналізація» яке зумовлене зростанням тарифів на водопостачання та водовідведення, що не було передбачено під час встановлення тарифу на 2024 рік, може вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування...».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області зазначає, що Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики не надав комісії з проведення перевірки деталізованої інформації щодо розміру діючих та прогнозованих тарифів на водопостачання та водовідведення, яка була враховано під час встановлення оператору системи передачі тарифів на 2024 рік.

Таким чином, у комісії з перевірки відсутні матеріали для здійснення аналізу щодо обґрунтованості перевитрат на водопостачання та водовідведення.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «**Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Сировина та допоміжні матеріали»**

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати за статтею «Сировина та допоміжні матеріали» перевищують затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління на _____ грн. або _____ %.

Витрати на сировину та матеріали для технічного обслуговування становлять _____ грн., що на _____ грн. більше планових витрат, встановлених на рівні 27 тис. грн.

У зв'язку з бойовими діями на території України та, як наслідок, масштабним пошкодженням енергетичної структури, збільшилися обсяги виїздів технічного персоналу на об'єкти для проведення техобслуговування ПЛ, ПС, РЗА. Під масовані атаки ворога потрапили підстанції НЕК «УКРЕНЕРГО» та інші об'єкти критичної інфраструктури Компанії. Пошкоджена енергетична інфраструктура потребувала невідкладного заходів для її відновлення. З метою обстеження наслідків руйнувань, оцінки стану підстанцій та для розрахунку кошторису відновлювальних робіт були додатково організовані виїзди спеціалістів на ці підстанції. Крім того, була організована доставка працівників НЕК «УКРЕНЕРГО» для прибирання територій ПС від наслідків ракетно-дронових атак (потрощеного бетону, скла та уламків ракет і дронів).

Витрати на сировину та матеріали на інші потреби становлять _____ грн., що на _____ грн. більше планових витрат, встановлених на рівні 1 350 тис. грн.

Перевитрати склались в основному за рахунок усунення наслідків ракетних обстрілів, для чого закуповуються інструменти і матеріали з метою подальшого їх використання під час ремонтів господарським способом для відновлення будівель та інфраструктури, а також через задоволення потреби у матеріалах для забезпечення діяльності підрозділів та працівників, які працюють в офісах.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованих перевитрат за підстаттею «Сировина та допоміжні матеріали» внаслідок виконання аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій.

Комісія з перевірки зазначає, сировина та допоміжні матеріали, які віднесені до аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій були враховані, як обґрунтовані витрати та включені до фактичних витрат понесені відповідно до постанови НКРЕКП 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» у сумі _____ грн (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «**Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Послуги зв'язку»**

Як зазначено ... за результатами перевірки фактичні витрати на послуги зв'язку перевищують затверджені структурою тарифу на передачу електричної енергії на _____ грн. або на _____%, а також, на _____ грн. або на _____% затверджені структурою тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Відповідно до інформації по статті витрат «Послуги зв'язку» ... найбільша питома вага припадає на «витрати з користування каналами зв'язку» та «послуги з розміщення телекомунікаційного обладнання».

... **звертаємо увагу Регулятора на те, що у зв'язку з бойовими діями існують значні реальні ризики фізичного знищення серверного і телекомунікаційного обладнання НЕК «УКРЕНЕРГО» за умови їх розміщення на власних об'єктах, що в свою чергу може призвести до втрати даних стосовно роботи об'єднаної енергосистеми України. Приймаючи до уваги стратегічне значення Компанії існує об'єктивна необхідність в розміщенні серверного та іншого телекомунікаційного обладнання в захищеному центрі. Єдиною компанією, яка змогла надати послуги у вказані терміни та відповідала затвердженним обов'язковим технічним вимогам, є Дата-центр «Парковий», з якою був заключений та пролонгований договір. НЕК «УКРЕНЕРГО» надала Комісії з перевірки всі первинні бухгалтерські документи згідно здійснених бухгалтерських операцій за даним напрямком.**

З огляду на вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» вважає понесені витрати понад план повністю обґрунтованими і критично важливими для функціонування Компанії в умовах постійних як бойових дій, так і кібератак на об'єкти НЕК «УКРЕНЕРГО», і, як наслідок, звертається до НКРЕКП з проханням вважати зазначені вище **перевитрати обґрунтованими.**».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 зазначив (мовою документа): «Перевитрати за статей «витрати на послуги зв'язку» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Комісія з перевірки зазначає,

розрахунок витрат по статті «послуги зв'язку» наведена в таблиці 3.5.22. та 3.5.60 Акта від 02.04.2025 № 78. Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат, надала оборотно-сальдові відомості та первинні документи щодо зазначених витрат. Перевіркою встановлені витрати на користування каналами зв'язку у сумі _____ грн віднесено до витрат з послуг передачі електричної енергії та _____ грн до витрат з послуг диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та послуги з розміщення телекомунікаційного обладнання віднесено до витрат з послуг передачі електричної енергії у сумі _____ та _____ грн до витрат з послуг диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги»**

Як зазначено в Акті за результатами перевірки витрати за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» на 2024 рік в тарифі з передачі електричної енергії затверджені Регулятором на рівні _____ грн., а витрати за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» на 2024 рік в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджені Регулятором на рівні _____ грн.

Фактичні витрати за статтею становлять _____ грн. з передачі електричної енергії та _____ грн. з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Перевищення в структурі тарифу становлять _____ грн. та _____ грн. відповідно. Важливо зазначити, що проєкт тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» містив планові обґрунтовані витрати з передачі електричної енергії у сумі _____ грн., з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн.

Перевищення витрат обґрунтовано отриманням наступних послуг, необхідних для стабільної роботи Компанії:

- **Послуги Joint Allocation Office (JAO)** – _____ грн. (у т.ч. _____ грн. на передачу та _____ грн. та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління). За результатами перевірки Регулятор вважає обґрунтованими перевитрати з передачі у сумі лише _____ грн. та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління лише _____ грн. Проте наголошуємо щодо необхідності вищезазначених послуг у повному обсязі (ще _____ грн. з передачі електричної енергії та _____ грн. з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR) передбачається створення у зоні Європейського співтовариства єдиного аукціонного офісу (single allocation platform) з розподілу доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів на кордонах країн ЄС.

- **Послуги з використання верифікаційної платформи** – _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. У 2024 році НЕК «УКРЕНЕРГО» на витрати з послуги з використання верифікаційної платформи, що включає послуги з використання верифікаційної платформи та послуги оброблення даних в рамках механізму FSkar (Amprion GmbH), не отримав доведений ліміт, проте потреби витрат були на оплату послуг з оброблення даних в рамках механізму FSkar (Amprion GmbH), оскільки з 1 січня 2024 року оператор української енергосистеми НЕК «УКРЕНЕРГО» став повноправним членом Асоціації Європейської мережі операторів системи передачі електроенергії ENTSO-E, що дало можливість НЕК «УКРЕНЕРГО» отримати доступ до всіх прав та обов'язків повноправного члена ENTSO-E.

- **Послуги з розрахунку економічних еквівалентів реактивної потужності** – _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує кошти від споживачів за перетікання реактивної потужності через межу балансової належності відповідно до чинного нормативного документа «Методика обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії» (далі Методика). Фінансові розрахунки між споживачами та НЕК «УКРЕНЕРГО» мають бути обґрунтовані коефіцієнтами ЕЕРП ДІ. Відповідно до Методики коефіцієнти ЕЕРП ДІ розраховуються

виключно за допомогою комп'ютерного комплексу «КВАРЕМ» розробником та надаються у формі звіту галузевою науково-дослідною лабораторією факультету електроенергетики та автоматики Національного технічного університету України «Київський політехнічний інститут».

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат по тарифу** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 зазначив (мовою документа): «Перевитрати за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування в частині:

перевитрат на Послуги Joint Allocation Office (JAO);

перевитрат на послуги з використання верифікаційної платформи.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 надала підтвердні документи (акти наданих послуг) :

Послуги Joint Allocation Office (JAO) відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR) передбачається створення у зоні Європейського співтовариства єдиного аукціонного офісу (single allocation platform) з розподілу доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів на кордонах країн ЄС – _____ грн (без ПДВ);

Послуги з використання верифікаційної платформи – _____ грн (без ПДВ);

Послуги з розрахунку економічних еквівалентів реактивної потужності – _____ грн. (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Підготовка та перепідготовка кадрів»

Як зазначено в Акті за результатами перевірки ... витрати за статтею «Підготовка та перепідготовка кадрів» на 2024 рік в тарифі з передачі електричної енергії затверджені Регулятором на рівні **2 025 тис. грн.**, фактичні витрати за статтею становлять _____ грн. Перевищення в структурі тарифу становить _____ грн.

Перевищення витрат обґрунтовано отриманням послуг з професійного обов'язкового навчання та професійного навчання виробничого персоналу. Такі навчання проводяться на вимоги та для дотримання Законів України «Про професійний розвиток працівників», «Про охорону праці» тощо, постанов Кабінету Міністрів України, Положення про спеціальну підготовку, навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації в «НЕК «УКРЕНЕРГО» (затверджене 01.11.2017 року) та Бізнес-процесу «Розвиток персоналу та професійне навчання», затвердженого Наказом від 17.10.2018 року №507.

З огляду на зазначені вище обґрунтування НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат по тарифу на послуги з передачі електричної енергії** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «Підготовка та перепідготовка кадрів» надала оборотно-сальдові відомості.

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого перевищення витрат по статті «Підготовка та перепідготовка кадрів».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Медогляд»**

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати по статті «Медогляд» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____ грн. або _____%, а також на _____ грн. або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевитрати пов'язані із збільшенням кількості співробітників, які приймають участь у підтримці та відновленні енергетичної інфраструктури, що призвело до збільшення кількості працівників, які обов'язково (відповідно до переліку шкідливих та небезпечних факторів виробничого середовища і трудового процесу) мають проходити медичні огляди: працівники певних категорій, водії, періодичні психіатричні огляди працівників, у тому числі на предмет вживання психоактивних речовин, психофізіологічних експертиз, обов'язкових профілактичних медичних оглядів працівників окремих професій, діяльність яких пов'язана з обслуговуванням населення і може призвести до поширених інфекційних хвороб, які мають різні терміни обстежень.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «Медогляд» надала оборотно-сальдові відомості.

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтверджених документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого перевищення витрат по статті «Медогляд»».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію»**

Як зазначено ... в частині тарифу на передачу електричної енергії, а також ... в частині тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, витрати на «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» не передбачались, а фактичні витрати склали _____ грн. та _____ грн. відповідно.

... **звертаємо увагу Регулятора, що комісією з перевірки не були враховані фактичні виплати** по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах у сумі _____ грн. за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, а _____ грн. за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. Дані погашення зобов'язань відображаються у бухгалтерському обліку шляхом використання накопичених раніше резервів без відображення витрат у Звіті про фінансові результати (тобто, по балансу).

Зазначаємо, що факт зазначених оплат був наданий Комісії з перевірки під час перевірки виплат по оплаті праці.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити фактичні оплати по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» надала відомості нарахування заробітної плати та Податковий розрахунок сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків - фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску, який затверджено наказом Міністерства фінансів України 13 січня 2015 року № 4 (у редакції наказу Міністерства фінансів України від 02 березня 2023 року № 113).

Проте, підтвердження, що зазначені витрати пов'язані з доплатою, у зв'язку із достроковою пенсією за тяжкі умови праці НЕК «УКРЕНЕРГО» не надала.

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження, що зазначені витрати пов'язані з доплатою, у зв'язку із достроковою пенсією за тяжкі умови праці.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «**Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші»**

Витрати на «юридичні послуги» на 2024 рік розраховувались виходячи із міжнародних інвестиційних проектів, реалізація яких потребувала супроводження фахівцями з міжнародного права, а також із справ з контрагентами-нерезидентами, супроводження яких може потребувало залучення відповідних фахівців, супроводження **арбітражного розгляду позову до іспанської фірми "Inabensa" за невиконання зобов'язань по договору будівництва та реконструкції повітряних ліній**. Сума витрат за дану послугу становить в тарифі на передачу електричної енергії у розмірі **1 205 тис. грн. та 324 тис. грн.** в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне). **Повторно надаємо первинні документи під зазначені послуги (див. Додаток 13).** Однак сума для даної категорії витрат, визначена в тарифі НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік, була завідомо недостатньою для забезпечення потреб Компанії.

Дефіцит тарифу у 2024 році за підстаттею витрат «Судовий збір» в тарифі на передачу електричної енергії у розмірі _____ грн. та _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління пояснюється збільшенням витрат по сплаті судового збору, оскільки з огляду на інтенсивний розвиток правовідносин на новому ринку електричної енергії зросла кількість судових справ, що в свою чергу спричинило зростання витрат на сплату судового збору за подання позовних заяв, апеляційних та касаційних скарг тощо. Зазначені витрати неможливо було передбачити при плануванні витрат на 2024 рік. Без даних витрат Компанія не змогла б розпочати процеси зі стягнення прострочених заборгованостей за надані послуги. Первинні документи по даним витратам були надані Комісії з перевірки в повному обсязі разом із посиланням на відкриті реєстри судових рішень.

Перевитрати в тарифі на передачу електричної енергії за підстаттею витрат «Інші послуги» становлять _____ грн., а саме на:

- суму перевищення витрат по 3% річним та інфляційним витратам над відповідними доходами протягом 2024 року, а саме _____ грн. Первинні документи по даним доходам і витратам були надані Комісії з перевірки в повному обсязі разом із посиланням на відкриті реєстри судових рішень.

тис.грн.

	Доходи	Витрати	Різниця
Інфляційні витрати			
3% річних			

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): *«Актом планової перевірки встановлено та зафіксовано наявність позитивного сальдованого результату у 2024 році між доходами від 3% річних та інфляційних витрат (_____ грн), які віднесені до послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та витратами 3% річних та інфляційних витрат (_____ грн) у сумі _____ грн.*

Крім того, перевірка отриманих доходів та витрат оператора системи передачі засвідчила, той факт, що Ліцензіатом здійснюється зарахування отриманих доходів по 3% річним та інфляційним витратам до «іншої не ліцензованої діяльності» в той же час аналогічні витрати від 3% річних та інфляційних витрат покладаються на ліцензовану діяльність.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості економії за статтею «Аудиторські послуги»**

... зазначено, що фактичні витрати на аудиторські послуги становили _____ грн., що на _____ грн. менше, ніж затверджено у структурі тарифу на передачу електричної енергії, в той час як в структурі тарифів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління економія склала _____ грн...

Звертаємо увагу Регулятора на те, що в Акті перевірки комісія показала економію по статті «аудиторські послуги» окремо від решти статей у складі «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги, судовий збір тощо». Наголошуємо, що витрати на аудиторські послуги необхідно **аналізувати разом зі статтею «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги, судовий збір тощо»**, оскільки тариф затверджується в цілому на зазначену вище статтю, без виокремлення аудиторських послуг.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **не знімати економію** по даній статті в структурах тарифу на передачу електричної енергії та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, а врахувати її у складі фактичних перевитрат по статті «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги, судовий збір тощо».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлена та зафіксована економія за статтею витрат «Аудиторські послуги» у сумі _____ грн (без ПДВ) за рахунок витрати на послуги з передачі електричної енергії та _____ грн (без ПДВ) за рахунок витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Таким чином, загальна сума економії за статтею витрат «Аудиторські послуги» склала _____ грн (без ПДВ), та пропонується її спрямувати на проведення незалежний аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки»**

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати по статті «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____ грн.. або _____ %, а також на _____ грн.. або _____ % затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ...

Перевищення фактичних витрат зумовлено необхідністю отримання висновків експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва під час експлуатації машин, механізмів, устаткування та виконання робіт підвищеної небезпеки для одержання дозволів органів Держпраці на наступне обладнання та види робіт для Північного та Західного ТУОМ: обладнання, що працює під тиском, а саме: повітрозбірники – 182 од., ресивери – 3 од., балони під тиском – 20 од.; вантажопідіймальні крани, машини, підйомники для підймання працівників – 27 од.; устаткування напругою понад 1000 В (автотрансформатори, трансформатори, реактори) – 213 од.; повітряні та кабельні лінії електропередачі – 92 од.; електроустановки випробувальні – 35 од.

Перевищення витрат спричинено необхідністю в придбанні дозволів на спецтехніку, отриману в якості гуманітарної допомоги від міжнародних партнерів для відновлення об'єктів НЕК «УКРЕНЕРГО» через військову агресію рф. Також надаємо первинні документи під зазначені послуги

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами),** а також статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» надала оборотно-сальдові відомості.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 до НКРЕКП надала акти-приймання послуг з експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва на загальну суму _____ грн. (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату праці» Витрати виробничо-технічного персоналу на оплату праці, пов'язані з війною**

У зв'язку з веденням воєнних дій на території нашої держави у 2024 році було порушено звичний режим роботи. Працівники Компанії, зокрема оперативний персонал, були змушені виконувати свої обов'язки в надзвичайно складних і небезпечних умовах, у стислі терміни та з підвищеним навантаженням. Вони брали участь в оперативно-відновлювальних заходах, зокрема у вихідні та святкові дні, ліквідуючи наслідки ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури. Загальні витрати по фонду оплати праці пов'язані з виплатами працівникам НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання невідкладних ремонтних робіт на суму _____ грн. були виплачені за роботу у святкові або вихідні дні. Крім того, зазначаємо, що на розгляд комісії з перевірки були передані всі відповідні накази з зазначенням причин залучення працівників у вихідні та святкові дні. На підтвердження надаємо **Інформація про роботу у вихідні та святкові дні за 2024 рік у зв'язку з ліквідацією наслідків руйнувань.**

За роботу у надзвичайно складних та небезпечних умовах диспетчери отримали оплату за виконання **особливо важливих задач.** Працівники залишалися на робочих місцях у режимі 24/7, оперативно приймали рішення, що напряду впливали на стабільність енергозабезпечення регіонів, об'єктів критичної інфраструктури та населення. Підвищене навантаження потребувало не лише фахової компетентності, а й значної психологічної витримки. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ грн були віднесені до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Первинні документи (накази) надавалися комісії з перевірки у відповідь на запит листом від 14.03.2025 01/15955.

Крім того, оперативний диспетчерський персонал змушений був виконувати свої функціональні обов'язки в умовах постійних ракетно-дронових атак. У зв'язку з цим перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ грн. були **нараховані як збільшення премії за виконання особливо важливих задач.** Всі ці роботи і заходи були пов'язані з відновленням працездатності та збереження високовартісного обладнання, оперативним відновленням енергетичної інфраструктури та енергопостачання населенню в найкоротші терміни, в умовах ведення бойових дій. Первинні документи (накази) надавалися комісії з перевірки у відповідь на запит листом від 14.03.2025 01/15955.

Звертаємо увагу Регулятора, що у складі суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році п. 39 ст. 202 не були враховані витрати, на оплату праці що були пов'язані з війною:

- **за рахунок тарифу на передачу:**

- за роботу у святкові або вихідні дні, у сумі _____ грн.;

- за особливо важливі задачі технічного персоналу в сумі _____ грн.;

- за збільшення премії за виконання особливо важливих задач _____ грн.;
- за матеріальне заохочення за виконання особливо важливих задач:
- за роботу у святкові або вихідні дні _____ грн.;
- за особливо важливі задачі технічного персоналу в сумі _____ грн.;
- за збільшення премії за виконання особливо важливих задач _____ грн.;

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до звітності НЕК «УКРЕНЕРГО» за формою №1 НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за січень–вересень 2024 року по статті витрат структури тарифу на передачу електричної енергії «Витрати на оплату праці» у ліцензіата наявна економія у розмірі _____ грн (без ПДВ). Крім того НЕК «УКРЕНЕРГО» оголосило технічний дефолт за виплатами євробондів та з 09.11.2024 тимчасово зупинило здійснення платежів за борговими зобов'язаннями за «зеленими» облігаціями сталого розвитку.

Таким чином **Департамент ліцензійного контролю** не враховує, як обґрунтовані перевитрати за статтею «Витрати на оплату праці» структури тарифу на передачу електричної енергії зважаючи на факт оголошення технічного дефолту за виплатами євробондів у листопаді 2024 року та допущення перевитрат за даною статтею у IV кварталі 2024 року, при тому, що за підсумками III кварталу 2024 року відповідно до звітності Ліцензіата за даною статтею було наявне недофінансування.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею Обов'язкові виплати по соціальних пільгах»**

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати по статті «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____ грн. або ____%. При цьому ... Регулятор вважає обґрунтованими перевитрати по статті витрат Соціальні пільги в складі витрат на поховання працівників _____ грн. та нарахування ЄСВ _____ грн.. Загальна сума перевитрат, що не були враховані, як обґрунтовані по даній статті становить 1 960 тис. грн.

... У звітному році до загальної суми соціальних пільг, що фінансувалися за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, входили такі елементи:

Елементи витрат	Тис. грн.
Нецільова благодійна допомога	
Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	
Нецільова благодійна допомога	
Щомісячна нецільова благодійна допомога одиноким матерям (або батькам) і жінкам	
Цільова безвідсоткова позика	
Утримано ПДФО та ВЗ з ДМС	
Щомісячна нецільова благодійна допомога жінкам (чоловікам), які знаходяться у відпустці по догляду за дитиною	
Нецільова благодійна допомога одиноким матерям(або батькам), які мають одного і більше дітей	
Всього	

Основну частину фактичних витрат на соціальні пільги становить нецільова благодійна допомога учасникам бойових дій та членам їхніх сімей на загальну суму _____ грн та нарахування на заробітну плату _____ грн.

Регулятором раніше вже було визнано частину аналогічних витрат як таких, що пов'язані з війною. У зв'язку з цим просимо розглянути можливість додаткового визнання вищезазначеної суми як витрат, пов'язаних із війною.

Звертаємо увагу, що підтвердні документи щодо відповідних виплат були надані на розгляд Регулятора у межах відповіді на запит первинних документів, пов'язаних із витратами на оплату праці.

У разі включення зазначених сум до витрат, пов'язаних з війною, за відповідною статтею у Компанії не буде зафіксовано перевищення — навпаки, очікується економія в обсязі _____ грн.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією додатково включити витрати до складу **обґрунтованих витрат на виконання постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат надала відомості нарахування заробітної плати, Податковий розрахунок сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків - фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску, який затверджено наказом Міністерства фінансів України 13 січня 2015 року № 4 (у редакції наказу Міністерства фінансів України від 02 березня 2023 року № 113).

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки надала чітко визначений перелік витрат, які були визнані, як обґрунтовані, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».

Відповідно до пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих листом від 09.04.2025 №01/22097, комісія з перевірки проаналізувала відомості нарахування заробітної плати у 2024 році. Нецільова благодійна допомога _____ у сумі _____ грн та нецільова благодійна допомога _____ у сумі _____ грн у відомостях нарахування заробітної плати у 2024 році – відсутня.

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтування нарахування нецільової благодійної допомоги _____ у сумі _____ грн та нецільової благодійної допомоги сім'ї учасника бойових дій у сумі _____ грн.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «**Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на охорону праці», що включають витрати на захисні споруди цивільного захисту**

... фактичні витрати на охорону праці становили _____ грн., що на _____ грн. більше, ніж затверджено у структурі тарифу на передачу електричної енергії, в той час як в структурі тарифів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління економія склала _____ грн ...

Звертаємо увагу, що в Акті ... відображено невірно факт витрат по статті «Витрати на охорону праці», фактичні витрати на передачу електричної енергії складають _____ грн. без ПДВ (з урахуванням капіталізованих витрат у сумі _____ грн.), на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління - _____ грн. (з урахуванням капіталізованих витрат у сумі _____ грн.).

Перевитрати по даній статті були спричинені наступним:

на виконання наказу Міністерства енергетики України «Про посилення захисту об'єктів критичної інфраструктури паливо-енергетичного сектору критичної інфраструктури» від

12.08.2023 № 242 протягом 2024 року були закуплені, змонтовані та приведені в готовність до використання за призначенням захисні споруди цивільного захисту на суму _____ грн. в тарифі на передачу та на суму _____ грн.. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління). Комісії з перевірки були надані всі первинні документи, однак фактичні витрати на суму _____ грн. в тарифі на передачу та на суму _____ грн.. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління) по договору №01-174895-24/1 з ТОВ "СМБ Захід" не були враховані, як обґрунтовані витрати в Акті.

Решта перевитрат в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ грн. пов'язані зі збільшенням фізичних обсягів використання спецодягу та спецвзуття, засобів індивідуального та колективного захисту, медичних аптечок та медикаментів, перезарядки та опосвідчення вогнегасників через збільшення аварійно-відновлювальних робіт.

Вся вище перерахована продукція була придбана тільки з використанням тендерних процедур та на майданчиках ProZorro пріоритет надавався учаснику, який запропонував найнижчу ціну.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документа): «Під час перевірки витрати на захисні укриття для цивільного захисту працівників компанії були враховані як обґрунтовані відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 у розмірі _____ грн відповідно до первинних документів наданих комісії з перевірки.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованих витрат у розмірі _____ грн.».

Щодо пояснень Ліцензіата, наданих листом від 09.04.2025 № 01/22097, в частині визнання обґрунтованими перевитрат за статтями:

«Витрати на Адміністратора розрахунків» на суму _____ грн, що склались по фонду заробітної плати, «одноразова допомога при виході на пенсію» у сумі _____ грн та «Лікарняні за рахунок підприємства» у сумі _____ грн;

«Витрати на адміністратора комерційного обліку» на суму _____ грн, що склались по фонду заробітної плати, «Підготовка та перепідготовка кадрів» у сумі _____ грн, «Сировина та допоміжні матеріали» у сумі _____ грн, «Паливо та паливно-мастильні матеріали» у сумі _____ грн, «Лікарняні за рахунок підприємства» у сумі _____ грн та «Відрядження» у сумі _____ грн;

«Атестація робочих місць» в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі – _____ грн;

«Послуги виробничого характеру» в структурі тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн та у сумі _____ грн в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

«Витрати на службові відрядження» у сумі _____ грн. у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та у сумі _____ у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

«Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків» в тарифі з передачі електричної енергії у сумі _____ грн, в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн;

«Страховання» на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, а також у сумі _____ грн в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

«Інформаційно-обчислювальні послуги» в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, а також у сумі _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

підстаття витрат «Судовий збір» в тарифі на передачу електричної енергії у розмірі _____ грн. та _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

«Дослідження та розробки» в структурі тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн;

«Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги» в структурі тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн та у сумі _____ грн за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

Департамент ліцензійного контролю зазначає, про відсутність пропозицій профільного структурного підрозділу НКРЕКП щодо визнання таких перевитрат обґрунтованими.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що урахуванням зафіксованої Актом № 78 економії за статтею витрат «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифів на послуги з передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (без ПДВ) (стор 102 Акту № 78), загальна сума **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році, склало _____ грн (без ПДВ),

проти зазначеної Актом № 78

_____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Зафіксовано Актом № 78, тис. грн	Враховано, з урахуванням пояснень та пропозицій, тис. грн
інші витрати з прибутку (аварійний запас)		
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»		
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації		
послуги пожежної охорони		
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)		
Інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)		
послуги зв'язку		
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки		
ВСЬОГО		

проти зазначеної Актом № 78

_____ грн(без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що Актом № 78 встановлена загальна сума недофінансування за статтями «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн (без ПДВ). Водночас за статтею витрат «Відрахування на соціальні заходи» наявне недофінансування у структурі витрат тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (без ПДВ) (стор 153 Акту № 78). Таким чином замість зарахування загальної суми недофінансування за статтями «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» у сумі _____

_____ грн (без ПДВ) коректним є врахування недофінансування за статтею витрат «Відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн (без ПДВ). Отже загальна сума **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , з урахуванням економії за статтею «Відрахування на соціальні заходи» у 2024 році, склало _____ грн (без ПДВ),
 проти зазначеної Актом № 78
 _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума **обґрунтованих перевитрат**, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ)
 а саме:

Статті витрат	Зафіксовано Актом № 78, тис. грн	Враховано, з урахуванням пояснень та пропозицій, тис. грн
паливно-мастильні матеріали		
фінансові витрати, що враховані в тарифі (фінансові витрати по міжнародним кредитам)		
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації		
послуги пожежної охорони		
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)		
інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)		
послуги зв'язку		
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки		
ВСЬОГО		

проти зазначеної Актом № 78
 _____ грн (без ПДВ),

Департамент ліцензійного контролю не враховує, як обґрунтовані перевитрати за статтею «Витрати на оплату праці» структури тарифу на передачу електричної енергії зважаючи на факт оголошення технічного дефолту за виплатами євробондів у листопаді 2024 року та допущення перевитрат за даною статтею у IV кварталі 2024 року, при тому, що за підсумками III кварталу 2024 року відповідно до звітності Ліцензіата за даною статтею було наявне недофінансування.

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.

4	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 ПП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ПП, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ПП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ПП 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; схвалено, 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 ПП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ПП, за необхідності, мають
--	--	--

	пункту 2.7 Порядку	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 прогностному 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 заповується 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) ІІІ; яким встановлено, що ОСП додає до кожного заходу ІІІ 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 проектування (ТЕО, проект, робочий проект 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; 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; 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; яким встановлено, що ОСП при виконанні ІП зобов'язаний проводити закупівлю обладнання, матеріалів, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї, та з урахуванням Закону України «Про публічні закупівлі». (пункт 3.10 Акта № 78, стор. 247-335)				
пункту 4.1 Порядку					
пункту 4.4 Порядку					
пункту 4.10 Порядку					
Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої НКРЕКП Інвестиційної програми на 2024 рік Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік (далі – ІП 2024) схвалена постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 30 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 10.04.2024 № 669 та від 18.12.2024 № 2117 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 30» на загальну суму 4 824 312 тис. грн (без ПДВ). Інформація щодо джерел фінансування ІП 2024 у редакції постанови НКРЕКП від 18.12.2024 № 2117 наведена в таблиці: <table border="1"> <tr> <th>Джерела фінансування</th><th>тис. грн (без ПДВ)</th></tr> <tr> <td>Амортизація</td><td>1 646 515</td></tr> </table>		Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	Амортизація	1 646 515
Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)				
Амортизація	1 646 515				

Прибуток на капітальні інвестиції	2 103 515
Кредитні кошти	905 853
Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії	43 551
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 та 2023 роках	64 878
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	60 000
Усього	4 824 312

Детальним аналізом виконання ІП 2024 встановлено, що **фактично профінансовано заходів ІП 2024** на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, **недофінансування** складає _____ грн (без ПДВ).

План освоєння на 2024 рік становить **3 692 651,53 тис. грн** (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт **рівень освоєння** коштів склав _____ грн (без ПДВ) або _____ %.

План введення в експлуатацію на 2024 рік складає **817 692,33 тис. 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 2024 «Кредитні кошти» при плані 905 853,22 тис. грн (без ПДВ) склало _____ %, **на фінансування заходів ІП 2024** Ліцензіатом було **направлено кредитні кошти у розмірі** _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІП 2024 за рахунок кредитних коштів** становить _____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2024 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	4 824 312,49				3 692 651,54				817 692,34			
Нове будівництво	3 301 078,22				2 434 766,73				0,00			
Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	742 395,42				586 567,54				157 042,45			
Придбання основних засобів	780 838,85				671 317,27				660 649,89			

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2024 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	4 824 312,49			3692651,54			817 692,34		
Власні кошти	3 918 459,27			3 032 060,37			287 822,77		
Інше (Грантові кошти)	0,00			0,00			0,00		
Кредитні кошти	905 853,22			660 591,17			529 869,57		

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2024 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
Нове будівництво	3 301 078,22								
Будівництво і ремонт	38 604,90								
Східне ТУОМ	24 051,15								
Західне ТУОМ	317 020,82								
Південне ТУОМ	45 492,52								
Північне ТУОМ	110 852,20								
Апарат управління	987 212,68								
Усього	4 824 312,49								

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Неправильно розрахована 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.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322 затверджено тарифні кошти для інвестиційної програми на тариф з **передачі** електричної енергії на суму **3 392 400,00 тис.грн ...**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2323 затверджено тарифні кошти для інвестиційної програми на тариф з послуг **диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** на суму **357 630,00 тис.грн.».**

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.04.2025 № 757/17-25 зазначає (мовою документу): «...суми недофінансування ІП на 2024 рік тарифу на послуги з передачі електричної енергії та тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, **крім тарифних коштів, мають включати в себе додаткові джерела фінансування схваленої ІП на 2024 рік (постанова НКРЕКП від 10.01.2024 № 30), а саме:**

- запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 та 2023 роках;
- дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж.».

Проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2024 встановлено наступне:

1. **Повністю не профінансовано** заходи ІП 2024 на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

2. **Профінансовано частково** заходи ІП 2024 на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

3. Загальні перевитрати по заходах ІП 2024 склали _____ грн (без ПДВ).

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

5. ІП 2024 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «Кредитні кошти» у розмірі 905 853,22 тис. 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 2024 році становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % по відношенню до планового рівня (660 591,17 тис. грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2024 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)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		

1	Нове будівництво	3 301 078,22					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	250 524,76					
3	Придбання основних засобів	366 856,29					
Всього		3 918 459,27					

Запланований обсяг без урахування кредитних коштів складає **3 918 459,26 тис. грн (без ПДВ)**, **факт фінансування** _____ **грн (без ПДВ)** або _____ **% від плану**.

За встановленими тарифами ІІ 2024 розподілено:

Передача електричної енергії

№ 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)
			Профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	3 194 116,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	102 380,76					
3	Придбання основних засобів	272 607,31					
Усього		3 773 542,38					
Кредитні кошти		204 437,70					
<u>Усього без урахування кредитних коштів</u>		<u>3 569 104,68</u>					

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

№ 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)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	106 961,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	148 144,00					
3	Придбання основних засобів	94 248,98					
Усього		1 050 770,11					
Кредитні кошти		701 415,52					
<u>Усього без урахування кредитних коштів</u>		<u>349 354,59</u>					

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, в таблицях 3.10.7, 3.10.9 та 3.10.10 Акту неправильно вказане фактичне виконання по розділах І «Нове будівництво» (стовпчик 7) та ІІ «Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів» (стовпчики 3, 4, 5, 7, 8, 9, 11, 12, 13), що не відповідає звіту з виконання ІІ 2024 та абзацам 1-3 під табл.3.10.1 на стор. 247, а також план фінансування по розділу ІІІ «Придбання ОЗ».

Щодо перевитрат по заходу І.1.1 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ з утворенням нової ділянки ПЛ по території України без перетинання кордону, _____ (стадія ІІ).

Через технічну помилку в звіті некоректно відображена за джерелом "амортизація" оплата ТОВ "Структур" авансу на виконання будівельних робіт в частині придбання матеріалів за договором від 16.08.2024 № 01-164457-24 на суму _____ грн., що призвело до неправильного відображення в звіті факту фінансування за джерелами, а саме:

- прибуток - _____ грн.;

- амортизація - _____ грн.

Відповідно до програми "Облік платежів" даний платіж фактично профінансовано:

- _____ грн. за рахунок прибутку;

- _____ грн. за рахунок амортизації,

Фактичне фінансування по об'єкту складає _____ грн, в тому числі по джерелах:

- за рахунок прибутку _____ грн.;

- за рахунок амортизації _____ грн.;

- за рахунок запланованого обсягу надходжень за перетоки реактивної електричної енергії _____ грн.

Щодо неврахування комісією факту фінансування деяких заходів ІТ-напрямку в звіті з виконання ІП 2024 по Апарату Управління

В рамках виконання ІП 2024 передбачалося розробка модуля «Комутаційна схема мережі 750 кВ», однак, з огляду на критичні вимоги до контролю та регулювання енергосистеми відповідно до стандартів ENTSO-E, було прийнято рішення про заміну згадано вище модуля на модуль «Аналіз значення Помилки області регулювання», як більш пріоритетний.

НЕК «УКРЕНЕРГО» не мало програмного забезпечення, здатного обраховувати ACE (Area Control Error) відповідно до вимог ENTSO-E. Враховуючи це, виникла термінова необхідність створити відповідний модуль в Технологічному порталі, що дозволило забезпечити критично важливі функції моніторингу та оперативного контролю...

З урахуванням наведених факторів вибір на користь розробки модуля «Аналіз значення помилки області регулювання» був обґрунтованим і критично необхідним для забезпечення відповідності вимогам ENTSO-E.

Оскільки рішення про його розробку було прийнято вже після закінчення періоду внесення змін до ІП 2024, цей модуль не був відображений у пояснювальній записці.

В той же час модуль «Комутаційна схема мережі 750 кВ» буде розроблений та впроваджений до Технологічного порталу в рамках виконання ІП 2025.

У зв'язку з вищевикладеним вважаємо захід II.7.2.1 «Впровадження Технологічного порталу» виконаним.

В рамках виконання ІП 2024 в ПК «Датахаб» було загалом розроблено 86 проєктних документів, модулів та доопрацювань, з яких 78 наявні в ІП 2024. Звертаємо Вашу увагу, що 8 проєктних документів та модулів / доопрацювань було додано в рамках Додаткових угод від 27.12.2024 після затвердження відповідних змін в рамках розгляду Керівного комітету проєкту.

Згідно постанови НКРЕКП від 18 грудня 2024 р. № 2117 зміни до Інвестиційної програми 2024 вносилися у зв'язку із листами НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23 серпня 2024 року № 01/52640, від 27 листопада 2024 року № 01/73930 та від 12 грудня 2024 року № 01/77380 щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2024 рік. Відповідно, ІП 2024 зі змінами вже була затверджена НКРЕКП на момент підписання вищезазначених Додаткових угод.

Додатково повідомляємо, що за період 2024 року АКО було оброблено 8 483 звернення (листи та електронна пошта) стосовно функціональності ПК «Датахаб», частина з яких була запитами на доопрацювання функціональності.

У зв'язку з вищевикладеним, зазначаємо об'єктивну необхідність у вказаних вище коригуваннях та вважаємо захід II.7.2.3 Розробка та впровадження автоматизованої системи комерційного обліку Датахаб виконаним.

...захід (II.7.2.7) «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)» відповідно до вимог пунктів 4.2 Порядку (а саме: Перехідні заходи ІП вважаються виконаними протягом прогностичного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІП), захід вважається виконаний.

Щодо розроблення проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу, то зазначені роботи були виконані відповідно до договору від 04.09.2024 01/116-24, що підтверджено Актом від 30.12.2024 на роботи з розробки проєктної

документації на оновлений функціонал ПК, та **профінансовані** за рахунок доходу від іншої операційної діяльності НЕК "УКРЕНЕРГО", **поза планом затвердженої ІП 2024**.

Підтверджуючі документи щодо виконання робіт за договором на проектування під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу «Sunsetle», а саме:

- АКТ приймання – передачі виконаних робіт,
- АКТ* приймання – передачі проектної документації.

*Згідно акту передачі проектної документації, Проектна документація передана Виконавцем та прийнята Замовником в форматі .doc на флеш-накопичувачі (серійний номер 2N0016554 2423 UTS3)

Під час перевірки ІП2024, відповідних запитів на надання актів не надходило, була передана вся відповідна документація, щодо якої надходив запит.

У зв'язку з вищевикладеним вважаємо захід пункт ІІ.7.2.7 «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)» виконаним.

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.04.2025 № 757/17-25 зазначає (мовою документу): «...З урахуванням наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» пояснень/заперечень до Акта планової перевірки та з метою прийняття виваженого рішення НКРЕКП за результатом відповідної перевірки, ВПІ УПТР підтверджує інформацію НЕК «УКРЕНЕРГО», що зазначена на сторінці Листа 42, щодо допущення технічної помилки у Акті перевірки при занесенні числових даних до Таблиць 3.10.7, 3.10.9, 3.10.10, тобто розподіл обсягів фінансування не вірно рознесений між розділами ІІ та ІІІ ІП на 2024 рік.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.04.2025 № 838/17-25 зазначає (мовою документу): «Відповідно до пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО», зміна складу робіт (заміна модулів ПК «Датахаб», передбачених для впровадження в ІП 2024), пов'язана з необхідністю виконання протоколу від 07.11.2024 № 154-ІІ «Щодо обговорення видачі та обігу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії», Протоколу наради щодо декларування користувачами систем розподілу у операторів систем розподілу характеристик генеруючих установок та установок зберігання енергії, що отримується ними від міжнародних партнерів або купуються за власні кошти від 28.11.2024 за № 17/1.4-4.3-405 та звернення ДПЗД «Укрінтеренерго» від 30.10.2024 № 44/09-1935. Проте, зміна пріоритету щодо впровадження окремих модулів ПК «Датахаб» (в тому числі на виконання протокольних рішень та звернень учасників ринку) не відміняє дію Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.

Додатково зазначимо, що НЕК Укренерго було розроблено та впроваджено 8 додаткових модулів ПК «Датахаб», які не були передбачені ІП 2024, при цьому в запереченнях до акту перевірки не було надано документального підтвердження щодо вимог нормативних документів, які б передбачали впровадження модулів ПК Датахаб саме з такими функціональними характеристиками, які містять додатково впроваджені 8 модулів ПК «Датахаб».

У зв'язку із чим, заперечення до акту перевірки, а також пропозицію НЕК Укренерго вважати захід ІІ.7.2.3 ІП 2024 «Розробка та впровадження автоматизованої системи комерційного обліку Датахаб» виконаним, Управління **вважає необґрунтованим**».

Управління інформаційних технологій службовою запискою від 14.04.2025 № 125/25-25 зазначає, (мовою документу): «Обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ.7.2.1 «Впровадження Технологічного порталу» були опрацьовані під час здійснення перевірки. Додаткових обґрунтовуючих матеріалів разом з поясненням, які б дозволили переглянути рішення, НЕК «УКРЕНЕРГО» не надала.

Враховуючи викладене, пропонуємо вважати захід ІІ.7.2.1 «Впровадження Технологічного порталу» **не виконаним**».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «В Акті від 02.04.2025 № 78 комісією з перевірки встановлено та зафіксовано (мовою документа):

«...пункт II.7.2.7 «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)»

ІП 2024 передбачено розроблення проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу.

Фінансування на 2024 рік складає _____ грн (без ПДВ) за рахунок додатково отриманого доходу за результатом діяльності в 2022-2023 роках, фактично **профінансовано згідно звіту з ІП 2024 – _____ грн (без ПДВ).**

Також, Товариством наданий Акт від 05.08.2024 приймання-передачі виконаних робіт до договору про виконання робіт з розробки оновленого функціоналу програмної продукції № 01/171-23 від 25.12.2023 – _____ грн (без ПДВ).

Представником НЕК «УКРЕНЕРГО» продемонстровано програмний комплекс «Sunsetle».

У зазначеному комплексі комісією з перевірки вибірково перевірено можливість формування та зберігання Актів коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження, Актів коригування до акту плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження, створення функціоналу формування звіту наданих до СКО графіків відпуску, тестове середовище програмного комплексу «Sunsetle» (для тренування нових користувачів системи).

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала **технічне завдання** на роботи з модернізації програмного комплексу «Sunsetle» для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команд диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (інвентарний номер 01005005) із додатками.

При цьому, підтвердних документів щодо розроблення проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу «Sunsetle», а саме, актів приймання-передачі виконаних проєктних робіт, розробленого проєктного рішення тощо Товариством не надано.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було профінансовано роботи, які не були передбачені ІП 2024.

Пунктом 4.8 Порядку визначено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані ОСП, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП.

Враховуючи вимоги пункту 4.8 Порядку, комісією з перевірки фактичне фінансування даного заходу прийнято на рівні 0.

Таким чином, захід II.7.2.7 «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)» відповідно до вимог пунктів 4.2 та 4.8 Порядку вважається не виконаний...».

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала пояснення до Акта від 02.04.2025 № 78, якими підтвердила відсутність розробленої проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу «Sunsetle».

Зазначене не дає можливості зарахувати фінансування даного заходу ІП 2024 у розмірі _____ грн (без ПДВ), оскільки це суперечить вимогам пункту 4.8 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, яким визначено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані ОСП, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП...

«Щодо виконання Ліцензіатом заходу I.1.1 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ з утворенням нової ділянки ПЛ по території України без перетинання кордону, _____ (стадія ІІ)...

Відповідно до Пункту 5.3 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є Додатком 12 до Кодексу системи передачі, **відповідальність за недостовірність даних**, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ІП та звітів щодо її виконання, **несе ОСП.**

Якщо ОСП виявив у поданих звітах щодо виконання ІП помилку, він має письмово проінформувати про це Регулятора.

Указана інформація буде перевірена Регулятором під час здійснення відповідного заходу державного контролю дотримання ОСП ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії. У разі підтвердження такої інформації за результатами перевірки Регулятор у межах компетенції приймає відповідне рішення, а ОСП зобов'язаний подати уточнений звіт.

Відповідно до звіту НЕК «УКРЕНЕРГО» по заходу I.1.1 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ з утворенням нової ділянки ПЛ по території України без перетинання кордону, _____ (стадія II) за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланований обсяг фінансування склав _____ грн (без ПДВ). Фактично, відповідно до інформації, яка зазначена у звіті з виконання інвестиційної програми оператора системи передачі у 2024 році, профінансовано за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн (без ПДВ) та перевитрати фінансування на суму понад 5% складають _____ грн (без ПДВ).

При цьому НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до Пункту 5.3 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є Додатком 12 до Кодексу системи передачі, **письмово не інформував Регулятора про виявлену у поданому звіті щодо виконання ІІ помилки та відповідно указана інформація не була перевірена Регулятором під час здійснення заходу державного контролю** дотримання ОСП ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії.

Крім того НЕК «УКРЕНЕРГО» не надало належним чином завірених копій підтвердних документів щодо некоректно відображення ОСП по даному заходу за джерелом «амортизація» оплату ТОВ «Структур» авансу на виконання будівельних робіт в частині придбання матеріалів за договором від 16.08.2024 № 01-164457-24 на суму _____ грн (без ПДВ).».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): З урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акту № 78, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, та з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 14.04.2025 № 757/17-25 щодо занесення числових даних до Таблиць 3.10.7, 3.10.9, 3.10.10, вищезазначені таблиці мають містити наступні показники:

№ 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)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	3 301 078,22					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	366 856,29					
3	Придбання основних засобів	250 524,76					
Всього		3 918 459,27					

Передача електричної енергії

№ 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)
			Профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	3 194 116,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	272 607,31					
3	Придбання основних засобів	102 380,76					
Усього		3 773 542,38					

Кредитні кошти	204 437,70					
<u>Усього без урахування кредитних коштів</u>	<u>3 569 104,68</u>					

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	106 961,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	94 248,98					
3	Придбання основних засобів	148 144,00					
	Усього	1 050 770,11					
	Кредитні кошти	701 415,52					
	<u>Усього без урахування кредитних коштів</u>	<u>349 354,59</u>					

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024 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 ІІ 2024 року	Економія по заходах ІІ 2024 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 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 – 265 одиниць – 68,8%.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024 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 ІІ 2024 року	Економія по заходах ІІ 2024 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 – 47 одиниць, кількість виконаних заходів – 36 одиниць – 76,6%.

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.04.2025 № 731/17-25 зазначає (мовою документу): «...загальна сума економії коштів, що зазначена у Акті, включає в себе економію по невиконаних заходах, а саме по частково непрофінансованих заходах Південного ТУОМ:

П.4.10.1.1 Реконструкція місцевої кабельної лінії зв'язку управління _____ (інв. № 1170122), _____;

П.9.2.6 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ на ділянці опор №№92 – 93 (інв. № 12497/0501), _____; опор №№94 – 105 (інв. № 13709/0503), _____ . Коригування.

Таким чином, з урахуванням зазначеного, наголошуємо на необхідності уточнення загальної суми економії коштів, а саме провести відповідні розрахунки без урахування невиконаних заходів ІІІ.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що **частково не профінансовано 14 заходів розділу Південне ТУОМ ІІІ 2024 на загальну суму _____ грн (без ПДВ), зокрема:**

П.4.10.1.1 «Реконструкція місцевої кабельної лінії зв'язку управління _____ (інв. № 1170122), _____»;

П.9.2.6 «Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ на ділянці опор №№92 – 93 (інв. № 12497/0501), _____; опор №№94 – 105 (інв. № 13709/0503), _____ . Коригування».

При цьому, сума недофінансування за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління по заходу П.4.10.1.1 «Реконструкція місцевої кабельної лінії зв'язку управління _____ (інв. № 1170122), _____, _____ » становлять _____ грн (без ПДВ) та сума недофінансування за рахунок тарифу на передачу електричної енергії П.9.2.6 «Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ на ділянці опор №№92 – 93 (інв. № 12497/0501), _____; опор №№94 – 105 (інв. № 13709/0503), _____ . Коригування» складають _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, в Акті № 78 слід вважати вірним наступні показники:

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2024 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 ІІІ 2024 року	Економія по заходах ІІІ 2024 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 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 – 264 одиниці – 68,6%.

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 – 3 569 104,68 тис. грн. (без ПДВ) 3 569 104,68 2 829 175,47

Профінансовано – _____ грн. (без ПДВ)

_____ грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2024 рік становить:

_____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2024 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 ІІІ 2024 року	Економія по заходах ІІІ 2024 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 передачі електричної енергії запланованих заходів – 47 одиниць, кількість виконаних заходів – 36 одиниць – 76,6%.

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 – 349 354,59 тис. грн. (без ПДВ) 349 354,59 325 786,59

Профінансовано – _____ грн. (без ПДВ)

_____ грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2024 рік становить:

Відповідно до постанов НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2025 рік», НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана надати до НКРЕКП 30.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» надала до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену**

неналежним чином (не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (експертні висновки, проєктно-кошторисну документацію, належним чином оформлену пояснювальну записку), про що Ліцензіата було повідомлено листом НКРЕКП від 20.01.2025 № 562/17.1.1/7-25, зокрема:

- окремі обсяги робіт, що заплановані до виконання не передбачені планом розвитку системи передачі на 2025-2034 роки, зокрема, по заходу проєкту ІІ на 2025 рік пункт ІІ.3.6.1 (Східний ТУОМ);

- необґрунтовано включення окремих заходів до складу проєкту ІІ на 2025 рік, зокрема: пункти ІІ.8.9.1 – ІІ.8.9.11, ІІ.9.5.1, ІІІ.3.12.1, ІІІ.6.1.1, ІІІ.6.1.2, ІІІ.6.1.3, ІІІ.6.2.1.1, ІІІ.6.2.1.2, ІІІ.6.2.2.1, ІІІ.6.2.2.2, ІІІ.6.2.3.1, ІІІ.6.2.3.2, ІІІ.6.3.1 (Апарат Управління), пункт ІІ.9.6.1 (Західний ТУОМ), пункт ІІ.3.7 (Нове будівництво), пункт ІІІ.3.16.2 (Будівництво та ремонт);

- по окремих заходах проєкту ІІ на 2025 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.7 Порядку, зокрема, цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, дефектні акти (акти оцінки технічного стану), накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації, проєктно-кошторисна документація;

- по окремих заходах необґрунтовані заплановані в проєкті ІІ на 2025 рік рішення, зокрема, щодо включення авансування (пункт ІІ.1.5.7.1 – Південний ТУОМ), запланованих обсягів по землевідведенню по лінійних об'єктах тощо;

- заходи проєкту ІІ з порядковими номерами ІІІ.2.7.1.1, ІІІ.2.7.1.2 – ІІІ.2.7.1.6, ІІІ.2.7.1.8, ІІІ.2.7.2.2.1, ІІІ.2.7.2.5, ІІІ.2.7.3.1 – ІІІ.2.7.3.6 потребують додаткового обґрунтування у частині наповнення пояснювальної записки по кожному із зазначених заходів;

- детальний опис по ряду заходів проєкту ІІ на 2025 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.6 Порядку, зокрема щодо:

- опису робіт із зазначенням фізичних обсягів, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення);

- обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- етапів виконання перехідних заходів (план-графік, діаграма Ганта), із зазначенням фізичних обсягів та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання;

- опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) проєкту ІІ.

Також, комісією з перевірки при детальному аналізі звіту Товариства по виконанню ІІ 2024 встановлено невірне його заповнення та рекомендовано Товариству подати уточнений звіт щодо виконання ІІ 2024.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році не забезпечено виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

5	пункту 7.7.1 глави 7.7 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла до 30.06.2024)	яким визначено зокрема, що платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. (пункт 3.13 Акта № 78, стор. 411-414, пункт 3.2 Акта № 78, стор. 87-96)
---	--	--

Надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Положеннями пунктів 7.7.1 та 7.7.2 глави 7.7 розділу VII Правил ринку встановлено, що **платіжні документи** для декади надаються відповідним учасникам ринку **не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.**

Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця.

Інформація (вибіркова), щодо формування НЕК «УКРЕНЕРГО» та направлення учасникам ринку рахунків за небаланси електричної енергії

Період	Формування рахунків в ММС		Направлення учасникам ринку	
	Планова дата	Фактична дата	Планова дата	Фактична дата
3 декада березня 2024	04.04.2024	04.04.2024	04.04.2024	05.04.2024
1 декада травня 2024	16.05.2024	16.05.2024	16.05.2024	17.05.2024
2 декада травня 2024	24.05.2024	24.05.2024	24.05.2024	25.05.2024

Перевіркою встановлено направлення АР рахунків СВБ за небаланси електричної енергії *щодо третьої декади березня, першої та другої декад травня 2024 року здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку.*

Комісія з перевірки зазначає, що на запит від 02.04.2025 №98-38/25, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 02.04.2024 №01/20537 надало **інформацію по невивставленим платіжним документам** (подекадним та помісячним) за електричну енергію для врегулювання **небалансів** учасникам ринку **протягом 2024 року** (мовою документа): «...Надаємо перелік невивставлених до оплати платіжних документів за 2024 р. (станом на 02.04.2025 р.) за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку, а саме: по 2 версії комерційного обліку за червень 2024 р. та по 3 версії комерційного обліку за січень 2024 - червень 2024 р.

Згідно з вимогами пункту 4 статті 75 від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закону) постачальники послуг з балансування та сторони, відповідальні за баланс, у яких виникли зобов'язання перед оператором системи передачі в результаті діяльності на балансуєчому ринку, вносять плату за електричну енергію виключно на поточні рахунки із спеціальним режимом використання оператора системи передачі в одному з уповноважених банків.

Інформуємо, що станом на 01.04.2025 року загальна заборгованість учасників ринку на балансуєчому ринку перед НЕК «Укр енерго» становить _____ грн з ПДВ.

Враховуючи зазначене повідомляємо, що оплата рахунків, з боку ОСП залежить виключно від розміру надходжень коштів від учасників ринку на поточні рахунки зі спеціальним режимом використання ОСП. Станом на 01.04.2025 р. НЕК «Укр енерго» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ та ППБ. Зауважуємо, що ОСП в ролі адміністратора розрахунків (далі – АР) щоденно здійснює виплати усім СВБ та ППБ, у межах доступної суми на поточних рахунках із спеціальним режимом використання з безумовним дотриманням принципів недискримінаційності участі в ринку електричної енергії відповідно до Статті 3 Закону. Станом на квітень 2025 р. НЕК «Укр енерго» здійснюються розрахунки за червень 2024 р. по оціночним даним комерційного обліку.

Відповідно до зазначеного, станом на квітень 2025 р. НЕК «Укр енерго» не має можливості через значну заборгованість здійснювати розрахунки за періоди 2024 р. по

сертифікованим даним комерційного обліку, не зважаючи на проведені обчислення обсягів врегулювання небалансів електричної енергії відповідно до Додатку 10 до Правил ринку.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо рахунків за 3 декаду березня 2024

На четвертий робочий день після останнього дня декади 04.04.2024 в СУР сформований декадний рахунок за період 21-31.03.2024, дата оплати рахунку - 09.04.2024.

04.04.2024 з електронної пошти settlement@ua.energy АР направлено повідомлення учасникам ринку.

Відповідно до пункту 7.7.3. оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Оскільки повідомлення учасникам ринку направлено після 17:00 при визначені дати оплати врахована норма пункту 1.7.1 глави 1.7. розділу I Правил ринку, а саме: якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення.

Щодо рахунків за 1 декаду травня 2024

На четвертий робочий день після останнього дня декади 16.05.2024 в СУР сформований декадний рахунок за період 01-10.05.2024, дата оплати - 21.05.2024.

Відповідно до пункту 7.7.3. оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Оскільки повідомлення учасникам ринку направлено після 17:00 при визначені дати оплати врахована норма пункту 1.7.1 глави 1.7. розділу I Правил ринку, а саме: якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення.

17.05.2024 з електронної пошти _____ АР направлено повідомлення учасникам ринку

Щодо рахунків за 2 декаду травня 2024

На четвертий робочий день після останнього дня декади 24.05.2024 в СУР сформований декадний рахунок за період 11-20.05.2024, дата оплати – 28.05.2024.

Відповідно до пункту 7.7.3. оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Оскільки повідомлення учасникам ринку направлено після 17:00 при визначені дати оплати врахована норма пункту 1.7.1 глави 1.7. розділу I Правил ринку, а саме: якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення.

24.05.2024 з електронної пошти _____ АР направлено повідомлення учасникам ринку.».

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 усунуто до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення **на 100%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30 %**).

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 7.7.1 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, **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**.

6	пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024)	яким визначено, що АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ; яким визначено, що АР через СУР на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ; яким визначено, що АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ; яким визначено, що АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ. <i>(пункт 3.13 Акта № 78, стор. 411-414)</i>
---	---	--

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

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

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

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

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

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

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлено НКРЕКП про наявність технічного збою в роботі СУР та затримки виставлення місячних звітів СББ:

- за 1-2 декаду липня 2024 року листом № 01/46943 від 30.07.2024;
- за 3 декаду липня 2024 року №01/48099 від 06.08.2024;
- за 3 декаду жовтня 2024 року листом № 01/69557 від 08.11.2024;
- за 1 декаду грудня 2024 року листом № 01/78855 від 17.12.2024.

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

Період	Формування звітів			Надсилання повідомлення про звіт		
	Планова дата	Фактична дата виставлення звітів ППБ	Фактична дата виставлення звітів СББ	Планова дата	Фактична дата надсилання повідомлення ППБ	Фактична дата надсилання повідомлення СББ
1 декада липня 2024	16.07.2024	16.07.2024	17.07.2024	16.07.2024	17.07.2024	17.07.2024
2 декада липня 2024	25.07.2024	26.07.2024	26.07.2024	25.07.2024	26.07.2024	26.07.2024
3 декада липня 2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024
Липень 2024	11.08.2024	11.08.2024-13.08.2024	11.08.2024-13.08.2024	11.08.2024	12.08.2024-13.08.2024	12.08.2024-13.08.2024
3 декада жовтня 2024	06.11.2024	07.11.2024	07.11.2024	06.11.2024	07.11.2024	07.11.2024
1 декада грудня 2024	16.12.2024	17.12.2024	17.12.2024	16.12.2024	17.12.2024	17.12.2024

Комісія з проведення перевірки зазначає, що:

формування декадного звіту СББ, направлення АР повідомлення СББ щодо формування таких звітів та направлення АР повідомлення ППБ щодо формування декадних звітів ППБ, *щодо першої декади липня 2024 року – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку;*

формування декадного звіту СББ та направлення АР повідомлення СББ щодо формування таких звітів, а також формування декадного звіту ППБ та направлення АР повідомлення ППБ щодо формування таких звітів, *щодо другої декади липня, третьої декади жовтня та першої декади грудня 2024 року – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку;*

формування місячних звітів СББ та направлення АР повідомлення СББ щодо формування таких звітів, а також формування місячних звітів ППБ та направлення АР повідомлення ППБ щодо формування таких звітів, *щодо липня 2024 року – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку.*

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» інформувало НКРЕКП про виставлення звітів ППБ/СББ та направлення відповідного повідомлення учасникам ринку згідно з п. 7.2.1. та 7.3.1. Правил ринку (відповідно):

- за 1-2 декаду липня 2024 року листом № 01/46943 від 30.07.2024
- за 3 декаду липня 2024 року №01/48099 від 06.08.2024
- за липень 2024 року листом № 01/49552 від 11.08.2024
- за 3 декаду жовтня 2024 року листом № 01/69557 від 08.11.2024
- за 1 декаду грудня 2024 року листом № 01/78855 від 17.12.2024

Причиною недотримання термінів виставлення декадних (місячного) звітів ППБ/СББ та/або надсилання повідомлення про їх виставлення учасникам ринку у запитуваних періодах *стали технічні складності в роботі програмного забезпечення Системи управління ринком*

(далі - ПЗ СУР) під час перехідного періоду на систему розрахунків із застосуванням рахунків ескроу. Такі складності були зумовлені високим ступенем складності та стислими термінами впровадження змін в ПЗ СУР.

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

Також, для завчасного попередження подібних ускладнень під час перехідного періоду на нову систему розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» листом №01/11255 від 03.03.2023 пропонувало передбачити в п.10.15. Розділу X Прикінцеві та перехідні положення Правил ринку, норму про те, що декадні звіти впродовж першого місяця після впровадження механізму розрахунків з використанням рахунків ескроу АР формує в СУР декадні звіти для учасників ринку не пізніше 8 робочого дня після завершення декади.».

Департамент енергоринку службовою запискою від 15.04.2025 № 395/22-25 зазначає (мовою документу): «За результатами розгляду пункту 3.13 Акта перевірки, яким опрацьовано питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині своєчасного формування та надсилання учасникам ринку рахунків за небаланс електричної енергії, формування декадних та місячних звітів постачальників послуг з балансування (далі – ППБ) та сторони, відповідальної за баланс (далі – СВБ), направлення повідомлення СВБ/ППБ щодо формування зазначених звітів, та за результатами аналізу вважаємо, що наявне порушення ліцензіатом термінів надання учасникам ринку декадних рахунків за небаланс електричної енергії, термінів формування декадних звітів СВБ/ППБ та направлення повідомлення СВБ/ППБ щодо формування зазначених звітів.

Ураховуючи викладене, вважаємо за доцільне наголосити на необхідності НЕК «УКРЕНЕРГО» дотримуватись: пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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 у частині:

пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...;

пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...;

пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...;

пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...».

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 усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30 %**).

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 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) та пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.7.1 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, **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.

7	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: пункту 11 частини першої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії, частини другої статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії» під час здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та балансування ОЕС України (придбання послуг з балансування) в частині забезпечення належного функціонування балансуючого ринку електричної енергії. (пункт 3.22 Акта № 78, стор. 498-499)
---	--	---

Ліцензіат здійснює купівлю/продаж балансуючої енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку.

Відповідно до частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), балансування це усі дії та процеси, що здійснюються в будь-який період часу, за допомогою яких оператор системи передачі забезпечує **постійне підтримання частоти** в об'єднаній енергетичній системі України в межах попередньо визначеного діапазону стабільності та забезпечує **підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості**.

Відповідно до частини другої статті 2 Закону, основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг. Разом з цим, відповідно до частини третьої статті 2 Закону Правила ринку визначають, зокрема, правила балансування.

Також, відповідно до пункту 2 частини першої статті 19 Закону, з метою підтримання балансу між попитом та пропозицією на електричну енергію, оператор системи передачі (далі – ОСП) має забезпечити необхідний резерв генеруючих потужностей для цілей балансування та/або застосувати еквівалентні ринкові заходи.

Крім того, відповідно до пункту 11 частини першої статті 33 Закону, ОСП придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі.

При цьому, відповідно до пункту 1 частини першої статті 68 Закону, в Україні функціонує єдиний балансуючий ринок, на якому ОСП здійснюється купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозиції електричної енергії у межах поточної доби.

Відповідно до частини п'ятої статті 68 Закону, ОСП з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку. Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії.

Разом з цим, відповідно до пункту 4.1.4 глави 4.1 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) на балансуєчому ринку здійснюється купівля/продаж електричної енергії **для балансування** в реальному часі обсягів виробництва (відпуску), споживання (відбору), імпорту, експорту електричної енергії **та системних обмежень в ОЕС України**.

Відповідно до пункту 4.15.2 глави 4.15 розділу IV Правил ринку, цільова функція балансуєчого ринку полягає у мінімізації вартості покриття небалансу електричної енергії системи, використовуючи подані ППБ пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження. Вартість покриття небалансу електричної енергії системи є сумою всіх грошових коштів за акцептованими пропозиціями на балансуєчу електричну енергію.

При цьому, відповідно до пункту 4.15.4 глави 4.15 розділу IV Правил ринку, перелік наявних пропозицій на балансуєчу електричну енергію формується **окремо для прямих та запланованих активацій** за найнижчою ціною пропозиції в напрямі на завантаження і найвищою ціною в напрямі на розвантаження і оновлюється щогодини.

Так, відповідно до пунктів 4.18.2 та 4.18.3 глави 4.18 розділу IV Правил ринку, ОСП може видати учасникам ринку в будь-який час диспетчерські команди та інші розпорядження з метою забезпечення надійної роботи системи, особливо щодо частоти системи, напруги і струму у критичних вузлах та елементах системи передачі відповідно до Кодексу системи передачі. Диспетчерська команда на активацію видається ОСП **відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуєчого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або завантаження**.

Разом з цим, відповідно до пункту 3.1 глави 3 розділу V КСП ОСП повинен забезпечувати, щоб його система передачі постійно знаходилася в нормальному режимі, і повинен попереджувати та усувати порушення операційної безпеки, для чого ОСП повинен розробляти, готувати і застосовувати коригувальні дії з урахуванням їх доступності, достатності часу і ресурсів, необхідних для їх активації. При цьому, відповідно до пункту 4.1 глави 4 розділу V КСП ОСП може застосовувати перерахунок графіків навантажень одиниць постачання послуг з балансування в області регулювання ОСП, в якості коригувальної дії.

У свою чергу, відповідно до пункту 3.4 глави 3 розділу V КСП, при виборі відповідних коригувальних дій ОСП повинен застосовувати такі критерії:

активувати найбільш ефективні і економічні коригувальні дії;

активізувати коригувальні дії, ураховуючи очікуваний час активації і терміновість активації коригувальної дії;

ураховувати ризики відмов або перевантаження обладнання, а також помилкових дій оперативного персоналу при реалізації коригувальних дій і їх вплив на операційну безпеку;

мінімізувати вплив на пропускну спроможність міждержавних перетинів та суміжні області регулювання.

При цьому варто наголосити, що відповідно до пунктів 4.18.5 та 4.18.6 глави 4.18 розділу IV Правил ринку, команда на заплановану або пряму активацію може віддаватися поза ранжиром для вирішення системних обмежень. ОСП на другий робочий день після надання команд поза ранжиром публікує на своєму офіційному вебсайті перелік таких команд з обґрунтуванням щодо їх надання. Команда для вирішення системних обмежень може видаватися ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному вебсайті ОСП.

Водночас, відповідно до пункту 1.9.1 глави 1.9 розділу I Правил ринку, ОСП **перевіряє можливість врегулювання системних обмежень** і здійснює купівлю/продаж балансуєної енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуєного ринку.

Водночас, відповідно до частини другої статті 44 Закону, диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності та має **забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії**.

При цьому, відповідно до частини п'ятої статті 68 Закону, оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.

Разом з цим, в результаті перевірки було **встановлено невідповідність дій ОСП** положення Правил ринку та КСП **у частині вжиття найбільш ефективних коригувальних дій під час врегулювання системних обмежень** та здійснення балансування ОЕС України.

Так, у розрахунковому періоді торгового дня Ліцензіатом видавались диспетчерські команди через систему управління ринком для ППБ з метою балансування ОЕС України.

Протягом зазначеного розрахункового періоду Ліцензіатом було **надано команду на завантаження поза ранжиром** на МВт. При цьому, відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 16.10.2024 № 01/64610, необхідність відхилення від цінового ранжиру при видачі зазначеної команди полягала у необхідності створення резерву потужності на завантаження з урахуванням добового регулювання.

Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку, у разі акцепту пропозиції на балансуєну 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 балансуєної електричної енергії.

Відтак, Ліцензіатом було **акцептовано зазначену пропозицію на завантаження на МВт та промарковано таку пропозицію, як активовану поза ранжиром**.

При цьому, під час перевірки було досліджено **ціновий ранжир пропозицій** на балансуєну електричну енергію ППБ, який був сформований для розрахункового періоду торгового дня та виявлено, що **зазначена пропозиція на завантаження на МВт, відповідно до ранжиру на завантаження була розташована на першому місці**, що свідчить про можливість першочергового акцептування такої пропозиції у разі прийняття Ліцензіатом рішення щодо необхідності видачі команд на завантаження на балансуєному ринку в цей розрахунковий період.

З огляду на зазначене, оскільки метою здійснення балансування, відповідно до частини першої статті 1 Закону України, зокрема є **підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості** в ОЕС України – створення резерву потужності на завантаження з урахуванням добового регулювання має досягатись Ліцензіатом в першу чергу шляхом акцептування пропозицій ППБ в рамках сформованого ранжиру балансуєного ринку, оскільки такий підхід забезпечує належне функціонування ринку електричної енергії.

Крім цього, під час перевірки було досліджено **ціновий ранжир пропозицій** на балансуєну електричну енергію ППБ, який був **сформований для розрахункового періоду торгового дня** та виявлено, що **всі диспетчерські команди**, які були видані ППБ для зазначеного розрахункового періоду були **видані поза ранжиром**, із поміткою відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку, та **не приймали участі у ціноутворенні на балансуєному ринку електричної енергії**. При цьому, **низка пропозицій ППБ, що були прийняті ОСП, були наявні в ранжирі та мали бути активовані відповідно до положень**

Правил ринку. Також, при акцептуванні пропозицій ППБ на завантаження та розвантаження Ліцензіатом було пропущено найдешевшу заявку ППБ на завантаження та найдорожчу заявку ППБ на розвантаження, які відповідно до цінового ранжиру балансуючого ринку мали бути акцептовані Ліцензіатом в першу чергу.

Водночас, 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.

У свою чергу, подальше акцептування Ліцензіатом пропозицій ППБ здійснювалось в порядку, визначеному ранжиром, водночас зазначені команди містили позначку «активовані поза ранжиром» та не брали участь в ціноутворенні.

У своїх поясненнях Ліцензіат зазначає, що після оцінки необхідного обсягу пропозицій для врегулювання системного обмеження диспетчер здійснює відбір найбільш ефективних (ті що здатні врегулювати системне обмеження) та економічних (згідно сформованого СУР ранжиру) пропозицій, враховуючи при цьому очікуваний час активації і терміновість активації, ризики відмов або перевантаження обладнання, мінімізації впливу на суміжні області регулювання.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «... в акті не зазначено про те, що 12.10.2024 в розрахунковому періоді 08:00 – 09:00 також були акцептовані пропозиції на розвантаження з метою балансування потужності ОЕС України відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку (тобто згідно ранжиру, без помітки). Про це НКРЕКП було повідомлено листом від 02.04.2025 №01/20375 (копія листа додається). Враховуючи те, що фізичний стан енергосистеми не може бути одночасно в профіциті та в дефіциті, не можна на один і той же самий час виконувати акцепт пропозицій згідно ранжиру (без помітки) в різних напрямках...

Листом від 02.04.2025 №01/20375 (копія листа додається) НКРЕКП було надане обґрунтування, чому саме пропозиції, які пропускалися, не отримали ознаку «Особливі» з посиланням на положення чинних нормативно-правових актів. При цьому в акті не зазначені ці обґрунтування.

З урахуванням наведеного, просимо переглянути висновки, що зроблені по пункту 3.22 акту, з врахуванням наданих обґрунтувань листом від 02.04.2025 №01/20375.».

Листом від 21.04.2025 № 01/24609 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП (мовою документу): «Через збройну агресію російської федерації, яка триває проти України, що супроводжується цілеспрямованим нанесенням ракетних і дронів ударів по об'єктах енергетики, протягом 2024 року ОЕС України працювала в умовах значних пошкоджень як електричної мережі, так і генеруючого обладнання на більшості електростанцій. За таких обставин диспетчером НЕК «Укренерго» доводиться вживати заходів для забезпечення режиму енергосистеми шляхом віддачі відповідних команд на зміну навантаження учасниками балансуючого ринку електроенергії. Диспетчером завжди враховуються вимоги нормативно-технічних документів з експлуатації обладнання, а також ринковий механізм вибору пропозицій на розвантаження/завантаження ППБ.

При цьому застосовуються відповідні процедури, якими передбачено відображення окремих пропозицій від ППБ як «акцепт з приміткою», або позначення їх ознакою «особливий». Мають місце непоодинокі випадки, коли для забезпечення операційної безпеки і запобігання виникнення і розвитку порушення режиму роботи енергосистеми, диспетчеру доводиться застосовувати заходи, що містять порушення ранжиру віддачі команд. Викликано це, перш за все, необхідністю більш швидкої реалізації заходів для приведення режиму енергосистеми в стан, що забезпечує достатній рівень її надійності, або є більш оптимальними для усунення режимних обмежень, ніж команди, які формуються згідно ранжиру.

Разом з цим, відповідно до пунктів 4.18.5 та 4.18.6 Правил ринку, команда на заплановану або пряму активацію може віддаватися поза ранжиром для вирішення системних обмежень. Згідно Правил ринку, ОСП на другий робочий день після надання команд поза ранжиром повинен публікувати на своєму офіційному вебсайті перелік таких команд з обґрунтуванням щодо їх

надання, проте на даний час, через запровадження воєнного стану на території України, така інформація не публікується на веб-сайті згідно постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №349.

Команда для вирішення системних обмежень може видаватись ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному веб-сайті ОСП. Повідомлення про активацію може бути надано заздалегідь з урахуванням часу, визначеного для відповідного типу активації.

Також, відповідно до пункту 4.18.9 Правил ринку, якщо ОСП видає диспетчерські команди, що відрізняються від результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку, то ОСП надає Регулятору звіт не пізніше третього робочого дня у порядку, визначеному протоколом інформаційного обміну, у якому обґрунтовує вибір ППБ для покриття небалансу електричної енергії системи.

Слід зазначити, що ОСП на виконання пункту 4.18.9 Правил ринку своєчасно надано відповідні повідомлення Регулятору листами ОСП: № 01/7733 від 06.02.2024 і № 01/64610 від 16.10.2024.

Так,

Всі ці пропозиції акцентувались з приміткою.

Департамент енергоринку службовою запискою від 25.04.2025 № 448/22-25 зазначає (мовою документу): «Департамент енергоринку розглянув лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 21.04.2025 № 01/24609 щодо надання пояснень з питань виявлених порушень в акті від 02.04.2025 № 78, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, проведеної з 04 березня 2025 року по 02 квітня 2025 року, та повідомляє про доцільність врахування наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» пояснень.».

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту енергоринку від 25.04.2025 № 448/22-25 щодо доцільності врахування наданих листом від 21.04.2025 № 01/24609 пояснень, зазначає про відсутність в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» ознак порушень вимог 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:

пункту 11 частини першої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії,

частини другої статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії» під час здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та балансування ОЕС

України (придбання послуг з балансування) в частині забезпечення належного функціонування балансуючого ринку електричної енергії.		
8	підпункту 33 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 3.23 Акта № 78, стор. 499-504)
<i>Щодо стану розрахунків за послуги із зменшення навантаження з постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ)</i> Відповідно до абзацу п'ятого частини першої статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуючого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Договір про надання послуг із зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором. Частина п'ята статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлює, зокрема, що виробники зобов'язані виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників. Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за «зеленим» тарифом. Пункт 4.18.11 глави 4.18 розділу IV Правил ринку визначає, що ОСП за межами балансуючого ринку має право видавати команди на зменшення навантаження ППВДЕ. Диспетчерська команда на зменшення навантаження ППВДЕ, крім випадків видачі такої команди при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) виробника на надання послуги із зменшення навантаження. Згідно пункту 4.18.12 глави 4.18 розділу IV Правил ринку вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ. Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.		

Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір) затверджено Регулятором як Додаток 11 до Правил ринку.

Цей Договір 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.

За цим Договором ППВДЕ зобов'язується надавати послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки відповідно до умов чинного законодавства, цього Договору та Правил ринку. ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором.

Пункт 3.5 Договору встановлює, що ОСП здійснює **остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг** шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.

Відповідно до підпункту 1 пункту 4.3 Договору ОСП зобов'язується здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.

Приєднання до договору здійснюється шляхом акцептування заяви-приєднання, що подається виробником з ВДЕ.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі МВт-год на загальну вартість тис. грн (з ПДВ). У 2024 році Ліцензіатом було сплачено тис. грн (з ПДВ) та зараховано зустрічні однорідні вимоги на суму тис. грн (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024 обліковується заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження перед виробниками**, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, у розмірі тис. грн (з ПДВ).

Згідно положень пункту 3.5 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надано інформацію щодо **сплати у січні 2025 року (23.01.2025) заборгованості за отримані послуги** зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у сумі тис. грн (з ПДВ), яка обліковувалась станом на **31.12.2024**. Таким чином заборгованість за 2024 рік станом на **20.01.2025** склала тис. грн (з ПДВ).

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає, що з загальної суми заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **20.01.2025** у розмірі тис. грн (з ПДВ) заборгованість за 2024 рік складає тис. грн (з ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «Відповідно до абзацу п'ятого частини першої статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуєного ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Договір про надання послуг із зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.

Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір) затверджено Регулятором як Додаток 11 до Правил ринку.

Цей Договір 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.

За цим Договором ППВДЕ зобов'язується надавати послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки відповідно до умов чинного законодавства, цього Договору та Правил ринку. ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором.

Згідно пункту 3.3 розділу 3 Договору за підсумками місяця ППВДЕ на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ОСП протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду 2 примірники підписаного зі своєї сторони Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження (далі - Акт наданих послуг), рахунок на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг.

Станом на 31.03.2025 ОСП здійснено сплату послуги із зменшення навантаження всім ППВДЕ, якими дотримано вимоги пункту 3.3 розділу 3 Договору в частині своєчасності та повноти наданих пакетів документів, за розрахункові періоди 2024 року.

Враховуючи викладене ОСП забезпечено виконання зобов'язань визначених Договором в частині повноти розрахунків з ППВДЕ.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення **на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 40 %**, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

9	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: частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою визначено, що вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну
---	--	---

		спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі. частини дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно до якої, оператор системи передачі не може здійснювати зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою врегулювання перевантажень в ОЕС України, крім випадків порушення операційної безпеки. Оператор системи передачі повинен інформувати зареєстрованих учасників про зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів та про причини такого зменшення та здійснити відшкодування відповідно до правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів. Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893, у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів. (пункт 3.25 Акта № 78, стор. 551 - 553)
<i>Ліцензіат проводить розрахунок доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів відповідно до Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893 (далі – Методика)</i> Частиною одинадцятою статті 38 Закону встановлено, що вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі. Відповідно до положень Методики, визначення величини доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у відповідному напрямку міжнародного 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.

Наразі рішення щодо перегляду величини комерційного обміну електричної енергії по транскордонному перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи, приймаються на засіданнях Регіональної групи Континентальної Європи (далі – РГКЄ) на основі експертних рекомендацій з урахуванням результатів спостережень за поведінкою енергосистеми з точки зору статичної та динамічної стійкості при реальному використанні імпорту/експорту.

Відповідно до прийнятих РГКЄ рішень щодо встановлення величини пропускної спроможності, дозволеної для комерційного обміну електроенергією по транскордонному перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи, доступна пропускна спроможність в напрямку з континентальної Європи до Блоку UA/MD складала:

1700 МВт в усі години доби з 01.12.2023;

2100 МВт в усі години доби з 01.12.2024;

в напрямку з Блоку UA/MD до континентальної Європи:

400 МВт в усі години доби з 15.10.2022;

550 МВт в усі години доби з 01.03.2024.

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 положень Методики та рішень РГКЄ.

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку імпорту до Блоку UA/MD

Дата	Потужність, дозволена РГКЄ, МВт	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		RO - UA	PL - UA	SK - UA	HU - UA	Сумарна з RO - MD

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку експорту з Блоку UA/MD

Дата	Потужність, дозволена РГКЄ, МВт	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		UA - RO	UA - PL	UA - SK	UA - HU	Сумарна з MD - RO

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом 2024 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, через дефіцит балансової гнучкості в енергосистемі та наявних мережевих обмежень по внутрішнім перетинам ОЕС України, внаслідок численних ракетно-дронових атак, **доступна пропускна спроможність обмежувалась для запобігання утворення надлишків потужності та перевантаження** ключових елементів мережі.

Розрахунки здійснювались на підставі прогнозних балансів потужності ОЕС України із застосуванням підходів, зазначених у пропозиціях ОСП щодо змін і доповнень до Методики, що надавались Регулятору листом від 29.09.2022 №01/42920, які не були затверджені.

Департамент енергоринку службовою запискою від **15.04.2025** № 395/22-25 зазначає (мовою документу): *«За результатами розгляду пункту 3.25 Акта перевірки, яким опрацьовано питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині проведення розрахунку доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів відповідно до Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893, та за результатами аналізу вважаємо, що наявне порушення ліцензіатом вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Методики у частині розрахунку доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів.*

Ураховуючи викладене, вважаємо за доцільне наголосити на необхідності НЕК «УКРЕНЕРГО» дотримуватись:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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 частин одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії», Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893, у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів;

підпункту 86 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 щодо забезпечення розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії».

10	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 13 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо забезпечення принципу недискримінаційної участі в ринку електричної енергії; абзацу першого пункту 12.2 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), яким визначено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця; абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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. абзацу другого пункту 12.2 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), яким визначено, що до 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за "зеленим" тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу.; абзацу другого пункту 14.2 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), яким визначено, що до 24 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 другу декаду розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці та відповідно до затвердженого Регулятором кошторису; пункту 12.5 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), пункту 14.7 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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
--	--	--

	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024) підпункту 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024)	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; 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. (пункт 3.39 Акта № 78, стор. 578-597)
Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надає ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» 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 ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01 про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (з додатковими угодами) (далі – Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01). Комісією з перевірки, на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів, проаналізовано здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – грудні 2024 року. Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала оплати ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ», за перші 10 днів розрахункового місяця, з недотриманням термінів, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, а саме: за січень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за травень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за червень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за липень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця не здійснювалась;		

за серпень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за вересень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**;

за жовтень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2024 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», за **перші 20 днів** розрахункового місяця, з **недотриманням термінів**, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, а саме:

за травень 2024 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за червень 2024 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за липень 2024 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було порушено терміни підписання актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел **за лютий – квітень та липень – грудень 2024 року**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2024 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 – тис. грн. (з ПДВ) та здійснила оплату за отриману Послугу у розмірі тис. грн. (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2024**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» **за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії** у розмірі тис. грн (з ПДВ) (станом на 31.12.2023 заборгованість складала тис. грн. (з ПДВ)).

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечило 100% оплати** ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» 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 2024 році у сумі – тис. грн (з ПДВ)** в терміни визначені Порядком №641 а саме:

за жовтень 2022 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **225 календарних днів** (станом на 31.12.2024);

за листопад 2022 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **225 календарних днів** (станом на 31.12.2024);

за грудень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на **56 календарних днів**;

за березень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на **143 календарні дні**;

за квітень 2023 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **231 календарний день** (станом на 31.12.2024);

за травень 2023 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **231 календарний день** (станом на 31.12.2024);

за червень 2023 року – оплату здійснено не в повному обсязі, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на 231 календарний день (станом на 31.12.2024);

за жовтень 2023 року – оплату здійснено не в повному обсязі, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на 225 календарних днів (станом на 31.12.2024);

за грудень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 3 календарні дні.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» надає наступну інформацію та просить Комісію з перевірки та НКРЕКП врахувати наступне.

Стосовно не здійснення в повному обсязі оплати за надану Послугу, в тому числі авансів, за зазначені в Акті перевірки періоди 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначає, що на неспроможність компанії повною мірою розрахуватися за Послугу вплинуло не включення до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік витрат на Послугу на достатньому рівні.

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.

Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2024 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.

Для виконання договору укладеного з ДП «Гарантований покупець» на 2024 рік в тарифі на передачу електричної енергії було передбачено витрати в обсязі млрд 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, крім приватних домогосподарств у 2024 році становила млрд грн з ПДВ, що у понад разів більше, ніж затверджено Регулятором у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Зазначене фактично унеможливило дотримання термінів та повноти оплати Послуги.

Також просимо НКРЕКП врахувати той факт, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було сплачено 100% коштів передбачених структурою тарифу на 2024 рік на оплату Послуги наданої гарантованим покупцем у 2024 році.

Листом від 23.04.2024 №01/24583 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила Регулятора про незадовільне ведення торгівельної діяльності гарантованим покупцем у першому кварталі 2024 року, зокрема щодо реалізації ДП «Гарантований покупець» електричної енергії по середньозваженій ціні, яка нижче, ніж розрахована НКРЕКП при затвердженні тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Таким чином вже за підсумками ведення торгівельної діяльності гарантованим покупцем у I кварталі 2024 року були створені передумови для виникнення дефіциту коштів для виплат на користь ДП «Гарантований покупець».

Додатково інформуємо, що листами від 24.07.2024 № 01/45813 та від 13.09.2024 № 01/57042 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП щодо зростання витрат на Послугу гарантованого покупця та необхідність внесення змін до постанови від 09.12.2023 № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» передбачивши у структурі тарифу обсяги витрат на послугу гарантованого покупця на рівні достатньому для здійснення своєчасних та повних розрахунків з учасниками ринку за надані послуги.

Однак, за результатами розгляду звернень НЕК «УКРЕНЕРГО», Регулятором повідомлено, що розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення

діяльності з передачі електричної енергії з урахуванням сум об'єктивного перефінансування статей структури тарифу з передачі електричної енергії, зокрема витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії альтернативних джерел для приватних домогосподарств, та крім приватних домогосподарств буде визначений під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік.

Слід зазначити, що питання перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» до порядку денного на засідань НКРЕКП у 2024 році не включалось.

Одночасно слід зазначити, що 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), розділ XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону доповнено пунктом 11⁴ та встановлено, що тимчасово, на час воєнного стану в Україні, 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, зокрема, на такі цілі:

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.

На виконання приписів Закону № 3915-IX, станом на 31.03.2025 НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено часткове погашення заборгованості за Послугу, надану гарантованим покупцем, на загальну суму млн грн з ПДВ.

Додатково повідомляємо, що станом на сьогодні фінансування вартості Послуги частково здійснюється у відповідності до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сфері енергетики та у сфері теплопостачання щодо уточнення положень, пов'язаних із дією воєнного стану в Україні» від 14.01.2025 № 4213-IX (далі – Закон № 4213-IX), яким, зокрема, встановлено, що тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24.02.2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 року № 2102-IX, та протягом одного року з дня його припинення або скасування, підсумкова сума надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках використовується оператором системи передачі для таких цілей, зокрема, відсотків – 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.

Приписами постанови НКРЕКП від 25.02.2025 № 250 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19.06.2024 року № 1143» НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році для вищевказаних цілей у строк до 31.12.2025.

Станом на 31.03.2025 НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання приписів Закону № 4213-IX сплачено гарантованому покупцю млн грн з ПДВ за Послугу надану у 2024 році.

За першої фінансової можливості НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснює розрахунки за зобов'язаннями із ДП «Гарантований покупець». Так, у період з 01.01.2025 по 31.03.2025 здійснено розрахунки за період 2021-2023 на загальну суму понад млрд грн з ПДВ.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» відображало інформацію у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача за 2023-2024 рік, яка не підтверджена первинними документами станом на 31.12.2023 та 31.12.2024».

Департамент ліцензійного контролю зазначає про необхідність привести звітність з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» у відповідність до фактичних результатів встановлених плановою перевіркою.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 60 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата**, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

11	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 12.3 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), пункту 14.4 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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; пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (у редакції, що діяла до 30.07.2024), яким визначено обов'язок Замовника приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком та 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) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього
----	---	--

		Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання; 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 (у редакції, що діяла з 31.07.2024), яким визначено обов'язок Замовнику приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком та 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) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання; (пункт 3.39 Акта № 78, стор. 592-593)
<i>Щодо термінів підписання актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</i> Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було порушено терміни підписання актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за лютий – квітень та липень – грудень 2024 року. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за 2024 рік підписаний з боку НЕК «УКРЕНЕРГО»: – за січень 2024 року – 15.11.2024; – за лютий 2024 року – 18.11.2024; – за березень 2024 року – 25.11.2024; – за квітень 2024 року – 13.12.2024; – за травень 2024 року – 14.02.2025; – за червень 2024 року – 18.02.2025; – за липень 2024 року – 17.12.2024; – за серпень 2024 року – 16.12.2024; – за вересень 2024 року – 12.12.2024; – за жовтень 2024 року – 30.12.2024; – за листопад 2024 року – 17.12.2024; – за грудень 2024 року – 31.12.2024. <u>За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» надає наступну інформацію та просить Комісію з перевірки та НКРЕКП врахувати наступне.</u> Також звертаємо увагу на те, що в Акті перевірки зазначено про порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» умов Договору в частині своєчасності прийняття Послуги за 2024 рік, що фактично не відповідає дійсності. Відповідно до положень чинного Порядку №641: 14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї		

сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

14.4. 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.

У підписанні наданих ДП «Гарантований покупець» актів приймання-передачі Послуги за 2024 рік **НЕК «УКРЕНЕРГО» відмовлено із зазначенням обґрунтованих підстав щодо неприйняття Послуги**. Листи щодо підстав неприйняття Послуги були надані перевіряючим НКРЕКП під час проведення перевірки.

При цьому Регулятором в акті перевірки зазначені некоректні дати, якими були надані гарантованим покупцем первинні документи до ОСП. Регулятором було зазначено дати формування первинних документів (актів).

Таким чином, всі первинні документи, отримані ОСП від гарантованого покупця, було опрацьовано з дотриманням визначених нормативними документами строками.

Період	Дата, зазначена в акті перевірки (стор.592)	Дата надходження акта до ОСП	Дата надання підписаних з боку ОСП документів	Примітка
Січень 2024	15.11.2024	21.11.2024	28.03.2025	Підписано після отримання роз'яснень від НКРЕКП від 28.03.2025 № 3576/22.3.2/7-25
Лютий 2024	18.11.2024	27.11.2024	29.11.2024	
Березень 2024	25.11.2024	27.11.2024	29.11.2024	
Квітень 2024	13.12.2024	27.12.2024	31.12.2024	З урахуванням вихідних днів
Травень 2024	14.02.2025	18.02.2025	28.03.2025	Підписано після отримання роз'яснень від НКРЕКП від 28.03.2025 № 3576/22.3.2/7-25
Червень 2024	18.02.2025	24.02.2025	26.02.2025	
Липень 2024	17.12.2024	18.12.2024	19.12.2024	
Серпень 2024	16.12.2024	18.12.2024	19.12.2024	
Вересень 2024	12.12.2024	17.12.2024	19.12.2024	
Жовтень 2024	30.12.2024	10.01.2025	13.01.2025	З урахуванням вихідних днів
Листопад 2024	17.12.2024	23.12.2024	25.12.2024	
Грудень 2024	31.12.2024	16.01.2025	17.01.2025	

12	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 13 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо забезпечення принципу недискримінаційної участі в ринку електричної енергії; пункту 15.4 глави 15 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок №641) (у редакції, що діяла з 26.01.2024), яким визначено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до
----	--	---

	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024) підпункту 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024)	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; пункту 15.4 глави 15 Порядку №641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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; абзацу 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (у редакції, що діяла до 30.07.2024), яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Поставальником послуг та затвердженої Регулятором; абзацу 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 (у редакції, що діяла з 31.07.2024), яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Поставальником послуг та затвердженої Регулятором; 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; 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. (пункт 3.39 Акта № 78, стор. 597-723)																		
<i>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)</i> Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2024 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 – тис. грн. (з ПДВ) та Товариством здійснено оплату за отриману Послугу у розмірі тис. грн. (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2024 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 тис. грн (з ПДВ) (станом на 01 січня 2023 року розмір заборгованості становив тис. грн (з ПДВ)). Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснено 100 % оплату постачальникам універсальної послуги вартості наданої послуги, затвердженої Регулятором у 2024 році, відповідно до актів приймання-передачі у сумі – тис. грн (з ПДВ). Відсоток оплати склав: <table> <tr> <td>за червень 2024 року від</td> <td>% до</td> <td>%;</td> </tr> <tr> <td>за липень 2024 року від</td> <td>% до</td> <td>%;</td> </tr> <tr> <td>за серпень 2024 року –</td> <td>%;</td> <td></td> </tr> <tr> <td>за вересень 2024 року –</td> <td>%;</td> <td></td> </tr> <tr> <td>за жовтень 2024 року –</td> <td>%;</td> <td></td> </tr> <tr> <td>за листопад 2024 року –</td> <td>%.</td> <td></td> </tr> </table> Комісія з перевірки зазначає, що за результатом опрацювання матеріалів щодо розрахунків за надану постачальникам універсальної послуги Послугу у 2024 році, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» за період ліцензованої діяльності з 01.01.2024 по 31.12.2024, виявлено факти несвоєчасної 100% оплати Послуги, <u>непропорційного та дискримінаційного підходу до постачальників універсальної послуги під час оплати послуги частинами.</u> <u>За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» надає наступну інформацію та просить Комісію з перевірки та НКРЕКП врахувати наступне.</u> Стосовно не здійснення в повному обсязі оплати за надану Послугу, в тому числі авансів, за зазначені в Акті перевірки періоди 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначає, що на неспроможність компанії повною мірою розрахуватися за Послугу вплинуло не включення до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік витрат на Послугу на достатньому рівні. 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. Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2024 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.			за червень 2024 року від	% до	%;	за липень 2024 року від	% до	%;	за серпень 2024 року –	%;		за вересень 2024 року –	%;		за жовтень 2024 року –	%;		за листопад 2024 року –	%.	
за червень 2024 року від	% до	%;																		
за липень 2024 року від	% до	%;																		
за серпень 2024 року –	%;																			
за вересень 2024 року –	%;																			
за жовтень 2024 року –	%;																			
за листопад 2024 року –	%.																			

Однак, за результатами розгляду звернень НЕК «УКРЕНЕРГО», Регулятором повідомлено, що розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії з урахуванням сум об'єктивного перефінансування статей структури тарифу з передачі електричної енергії, зокрема витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії альтернативних джерел для приватних домогосподарств, та крім приватних домогосподарств буде визначений під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік.

Слід зазначити, що питання перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» до порядку денного на засідань НКРЕКП у 2024 році не включалось.

Одночасно слід зазначити, що 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), розділ XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону доповнено пунктом 11⁴ та встановлено, що тимчасово, на час воєнного стану в Україні, 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, зокрема, на такі цілі:

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.

Додатково повідомляємо, що станом на сьогодні фінансування вартості Послуги частково здійснюється у відповідності до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сфері енергетики та у сфері теплопостачання щодо уточнення положень, пов'язаних із дією воєнного стану в Україні» від 14.01.2025 № 4213-IX (далі – Закон № 4213-IX), яким, зокрема, встановлено, що тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24.02.2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 року № 2102-IX, та протягом одного року з дня його припинення або скасування, підсумкова сума надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках використовується оператором системи передачі для таких цілей, зокрема, 45 відсотків – 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.

Приписами постанови НКРЕКП від 25.02.2025 № 250 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19.06.2024 року № 1143» НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році для вищевказаних цілей у строк до 31.12.2025.

Департамент енергоринок службовою запискою від 15.04.2025 № 395/22-25 зазначає (мовою документу): «Також, за результатами розгляду пункту 3.39 Акта перевірки щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині придбання ліцензіатом послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг у 2024 році та розрахунків за неї, пропонуємо зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» припинити порушення щодо:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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:

пункту 13 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо забезпечення принципу недискримінаційної участі в ринку електричної енергії при здійсненні розрахунків з постачальниками універсальних послуг;

пункту 15.4 глави 15 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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;

абзацу 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, 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;

підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла з 29.08.2024), щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані 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 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла з 29.08.2024), щодо обов'язку ліцензіата 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.

Крім цього, у проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю, пропонуємо передбачити зобов'язання НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснити повний розрахунок із постачальниками універсальних послуг за надану послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у 2024 році.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення **на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 60 %**, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

13	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 3.43 Акта № 78, стор. 742-746)
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 проектною 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 замовникам: (на заяву від 03.01.2024) - на 6 робочих днів, (на заяву від 21.03.2024) - на 2 робочі дні, (на заяву від 21.05.2024) - на 1 робочий день, (на заяву від 12.06.2024) - на 8 робочих днів, (на заяву від 12.06.2024) - на 1 робочий день, (на заяву від 12.12.2024) - на 1 робочий день. За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «...перебіг термінів надання вихідних даних для розроблення ТЕО, починається з наступного дня після реєстрації заяви на отримання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання об'єкта. Відповідно, вважаємо, що в Акті перевірки Регулятором невірно визначено терміни, зазначені в стовпці «Граничний термін відповідно до КСП». Окремо необхідно враховувати, що НЕК «УКРЕНЕРГО» реалізуючи політику клієнтоорієнтованості нікому не відмовляє в наданні інформації при умові виконання формальних процедур чим забезпечує можливість учасникам ринками провести будь-які необхідні дослідження. З іншого боку НЕК «УКРЕНЕРГО» має уникати витоків інформації чутливого характеру з метою захисту критичної інфраструктури, що вимагає витрат додаткового часу при формуванні відповідей на запити щодо надання вихідних даних.». Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою на сторінках 743-746 Акту № 78 просимо вважати вірною наступну інформацію:		

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...

Ліцензіатом не дотримано терміни надання вихідних даних для розроблення ТЕО замовникам:

(на заяву від 03.01.2024) - на 6 робочих днів (листом від 25.01.2024 № 01/5049),
(на заяву від 08.04.2024) - на 2 робочі дні (листом від 24.04.2024 № 01/24833),
(на заяву від 12.06.2024) - на 1 робочий день (листом від 27.06.2024 № 01/38865),
(на заяву від 24.06.2024) - на 8 робочих днів (листом від 18.07.2024 № 01/44061),
(на заяву від 28.06.2024) - на 1 робочий день (листом від 15.07.2024 № 01/42865),
(на заяву від 16.07.2024) - на 2 робочі дні (листом від 01.08.2024 № 01/47467)».

Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці (ДСРМС) службовою запискою від 14.04.2025 № 250/13-25 зазначає (мовою документу): «Відповідно до інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана вносити відповідну послугу у реєстр форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача під кодом «1.5». Водночас, наведені в Таблиці 3.43.2 дані відсутні у зазначеній формі звітності за 2024 рік.

Крім того, підпунктом 5 пункту 3.2 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), встановлено гарантований стандарт якості «надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви», за недотримання якого оператор системи передачі зобов'язаний надати компенсацію у розмірі 10 000 грн

Аналіз наявної інформації дає змогу встановити, що НЕК «УКРЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт, визначений підпунктом 5 пункту 3.2 глави 3 Порядку, принаймні щодо ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА» (в ДСРМС відсутні копії заяв суб'єктів господарювання та відповідей НЕК «УКРЕНЕРГО» на них) та повинна була бути надана компенсація згідно з вимогами Порядку № 375).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевірка своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі за 2024 рік не здійснювалась та буде можлива після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни та скасування Закону України № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни».

Водночас зважаючи на інформацію, яка зазначена в службовій записці **Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці** (від 14.04.2025 № 250/13-25 , Департамент ліцензійного контролю рекомендує НЕК «УКРЕНЕРГО» надати НКРЕКП уточнену форму звітності № 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за **2024 рік**.

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 усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30 %**).

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 абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III 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.

14	пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV Правил ринку	яким встановлено, що ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами; у частині обов'язку системи управління ринком автоматично створити пропозиції на балансную електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції (пункт 3.51 Акта № 78, стор. 766 767)
<i>Ліцензіат в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему управління ринком відповідно до положень Правил ринку. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим Правилами ринку.</i>		

Відповідно до вимог глави 4.13 розділу IV Правил ринку, якщо постачальник послуг з балансування (далі – ППБ), який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду – система управління ринком (далі – СУР) повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:

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

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

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

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

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

Відповідно до положень глави 1.11 розділу I 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 балансуєчу 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 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. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами.

Перевіркою встановлено, що при наявності ППБ, які зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, та не подали такі пропозиції для розрахункового періоду, **протягом 2024 року СУР не було сформовано жодної автоматичної пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження чи розвантаження.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом не надано підтвердження технічної спроможності системи управління ринком щодо формування таких заявок.

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

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «... у 2024 році обладнання, та за період з 01 травня по 01 жовтня 2024 року обладнання учасників ринку, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках(

) одночасно не знаходяться в роботі протягом розрахункового періоду повним складом обладнання, в тому числі і в розрізі 60 годинного інтервалу. Виходячи з наведеного вище, згідно діючого алгоритму, прописаного у **Правилах ринку, не сформувалися умови для автоматичного створення системою управління ринком заявки на завантаження.**

Згідно з п.4.10.3 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня мають подаватися на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і aРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву РВЧ та РЗ як ПДП. Окрім цього, відповідно до п.4.11.4 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля і такий крок має подаватися з міткою неподільності. При цьому необхідно врахувати, що згідно з вимогами п.4.14.5 Правил ринку, подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробником, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі не менше ніж 1 розрахунковий період, протягом попередніх 60 годин. Таким чином, автоматична заявка на розвантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо все генеруюче обладнання учасника ринку знаходяться одночасно в роботі протягом розрахункового періоду. Як було зазначено вище, у відповідні періоди 2024 року обладнання учасників ринку, яке не підпадає під положення п. 4.10.4 Правил ринку одночасно не знаходилося в роботі протягом розрахункового періоду повним складом обладнання, в тому числі і в розрізі 60 годинного інтервалу. Виходячи з наведеного вище, згідно з діючим алгоритмом, прописаним у **Правилах ринку, не сформувалися умови для автоматичного створення системою управління ринком заявки на розвантаження.**

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

Функціонал автоматичного створення пропозицій за учасника ринку є концепцією, що була свого часу (на етапі формування проектів підзаконних актів до ЗУ «Про ринок електричної енергії») внесена в Правила ринку без повного розуміння функціонування і задач такої концепції та її сумісності з рештою складових ринку електричної енергії. Наразі можна стверджувати, що такий функціонал не місце в поточній моделі ринку в зв'язку з низкою суттєвих причин.

1. Алгоритм визначення обсягу пропозиції на балансуєчому ринку при автоматичному створенні пропозиції визначений Правилами ринку таким чином: «Обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці» (п.п. 3 п. 4.13.2 Правил ринку). При цьому пункт 1.1.2 Правил ринку передбачає, що «заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником або

оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами». Проте, Правилами ринку не передбачено механізму (зобов'язань) декларувати такі технічні характеристики, а головне – не визначено, що вони собою являють у розрізі обсягу, відносно якого необхідно розрахувати розмір в МВт автоматично створеної пропозиції. Як наслідок, не можливо визначити ані перелік вхідної інформації, ані механізм її подальшої обробки, а відтак – і обчислити обсяг автоматично створюваної системою управління ринком пропозиції. З іншого боку згідно вимог пункту 4.14.5 Правил ринку, подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробником, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі не менше ніж 1 розрахунковий період, протягом попередніх 60 годин. Таким чином, автоматична заявка на розвантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо всі генеруючі одиниці по даній одиниці надання послуг з балансування знаходяться в роботі. Окрім цього, згідно з п.4.10.2 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження дорівнюють різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Таким чином, автоматична заявка на завантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо всі генеруючі одиниці даного обладнання знаходяться в роботі. До того ж, оскільки згідно з п.4.10.4 подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право: виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках, виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива, споживачі та ОУЗЕ, для них автоматична заявка на завантаження та розвантаження не може бути сформована. Окремо слід зазначити, що всі теплоелектростанції та гідроелектростанції (які не підпадають під перелік згідно з п.4.10.4) та теплоелектроцентралі (які не підпадають під перелік згідно з п.4.10.4 у період з 01 травня по 01 жовтня) складаються з певної кількості генеруючих одиниць, які, фактично, одночасно всі в роботі не перебувають, тому формування по даній одиниці надання послуг з балансування формування автоматичних заявок на завантаження та розвантаження фактично не може відбуватися.

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

3. Саме учасники ринку є суб'єктами, що мають право власності щодо одиниць надання послуг з балансування, і відповідно, вони мають найбільш повну інформацію щодо стану свого обладнання, що входить до складу такої одиниці, особливостей його роботи (зокрема, і перш за все, реальної швидкості набору потужності, реальних технічних мінімумів та максимумів потужності, що є змінними в часі і є величинами, які залежать від багатьох факторів), є першочерговими суб'єктами, що несуть відповідальність за його експлуатацію. Саме учасники ринку здійснюють торгівлю на всіх сегментах ринку електричної енергії з метою отримання прибутку шляхом експлуатації вищезазначеного обладнання одиниць надання послуг з балансування, в той час, як ОСП, відповідно до положень Закону України «Про ринок

електричної енергії», позбавлений права здійснювати таку діяльність. Автоматично створені пропозиції від ОСП напряду впливатимуть на торгову діяльність учасників ринку, що може призвести до непередбачуваних фінансових наслідків, в першу чергу, для самих учасників ринку. Такі дії з боку ОСП можуть призвести до виникнення суперечностей між учасниками ринку та ОСП, що потягне за собою потребу їх вирішення в судовому порядку.

4. Автоматичне формування пропозицій на балансуючу електричну енергію за учасників ринку системою управління ринком, керування якою здійснює ОСП, опрацювання, акцептування і оплати яких зрештою здійснюватиме цей же суб'єкт – ОСП, неминуче призведе до наявності потенційного конфлікту інтересів в процесі функціонування балансуючого ринку, оскільки ОСП є стороною безпосередньо зацікавленою в балансуючій електричній енергії. Наявність такого потенційного конфлікту інтересів справедливо ставить під сумнів прозорість та неупередженість діяльності ОСП, а також всього механізму балансуючого ринку в цілому.

НЕК «УКРЕНЕРГО» неодноразово повідомляла на зустрічах з представниками Регулятора, а також листами 06.03.2020 №01/9312, від 21.12.2020 №01/46730, від 07.04.2021 №01/13858 про численні технічні та нормативно-правові проблеми в ідеї щодо запровадження механізмів автоматичного формування пропозицій на балансуючу енергію замість учасників ринку, а також неодноразово зверталась з відповідними пропозиціями вилучення з Правил ринку непрацездатних положень.

Разом з тим, треба зауважити, що з лютого 2020 року Україна є стороною Енергетичного співтовариства. Відповідно до п.б) ст. 67 Договору про заснування Енергетичного співтовариства Секретаріат Енергетичного співтовариства спостерігає за виконанням Сторонами взятих на себе зобов'язань за цим Договором. Відповідно до п.11 ст.2 ЗУ «Про ринок електричної енергії» при застосуванні норм цього закону необхідно брати до уваги Енергетичного Співтовариства та Європейського Союзу, зокрема рішення Суду Європейського Союзу (Європейського Суду, Загального Суду), практику Європейської Комісії та Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо застосовування положень актів законодавства Європейського Союзу.

У зв'язку з цим, а також з необхідністю відповідно до Рішення Ради міністрів Енергетичного співтовариства Decision 2022/03/MCEнС від 15.12.2022 імплементувати в українське законодавство та НПА положення Регламенту (ЄС) 2017/2195, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом №01/65817 від 30.11.2023 звернулося до Секретаріату Енергетичного співтовариства із проханням надати роз'яснення щодо відповідності п.4.13. Правил ринку про створення автоматичних заявок в системі управління ринком нормам європейського законодавства і зокрема, Регламенту (ЄС) 2017/2195, який регулює роботу балансуючого ринку в країнах ENTSO-E

Після цього листом №01/66666 (з Додатками) від 05.12.2023 НЕК «УКРЕНЕРГО» інформувала Регулятора про те, що Секретаріат енергетичного співтовариства підкреслив, що положення Правил ринку стосовно створення автоматичних заявок не відповідають Регламенту (ЄС) 2017/2195, оскільки глава 4.13. Правил ринку перекладає на ОСП відповідальність ППБ виконувати зобов'язання надавати балансуючу енергію у випадках, коли вони зобов'язалися зробити це, але не виконали свого зобов'язання.

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

Регулятор листом №560/22.1.2./7-24 від 16.01.2024 після ознайомлення із позицією Секретаріату енергетичного співтовариства зазначив, що НЕК «УКРЕНЕРГО» має право забезпечити розробку та надання проєкту змін до Правил ринку, зокрема в частині змін до глави 4.13 розділу IV Правил ринку, що удосконалюють роботу балансуючого ринку та сприяють збільшенню обсягу пропозицій на балансуючому ринку. У відповідь на це звернення НЕК «УКРЕНЕРГО» листом № 01/8489 від 09.02.2024 повідомило, що листом №01/72513 від 29.12.2023 НЕК «УКРЕНЕРГО» надавало Регулятору проєкт змін до Правил ринку, який передбачає виключення з них п.4.13.2. та внесення правок в інші пункти, що мають відношення

до створення автоматичних заявок в Системі управління ринком, і надіслало повторно зазначений проєкт змін.

Водночас, Постановою НКРЕКП від 11.03.2025 №381 Регулятор зобов'язав НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечити автоматичне створення пропозицій на балансуючу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку.

Виконання такого рішення потребують додаткових змін до Правил ринку, які передбачають зміну підходу, зокрема, до формування ППБ декларацій про невідповідність та техніко-економічних декларацій, та щільно пов'язана із змінами до підходів формування показника *Wl.p.e.*, які мають набути чинності з 01.07.2025 відповідно до Постанови НКРЕКП від 22.02.2024 №370. Перший робочий варіант відповідного проєкту змін для обговорення Адміністратор розрахунків надіслав Регулятору в робочому порядку 16.12.2024 на електронну пошту rokhvadze@nerc.gov.ua.

Департамент енергоринку службовою запискою від 15.04.2025 № 395/22-25 зазначає (мовою документа): «За результатами розгляду пункту 3.51 Акта перевірки, яким опрацьовано питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині відповідності Системи управління ринком операціям, передбаченим Правилами ринку, та за результатами аналізу вважаємо, що наявне порушення ліцензіатом положень Правил ринку, у частині автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуючу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду.

Ураховуючи викладене, вважаємо за доцільне наголосити на необхідності НЕК «УКРЕНЕРГО» дотримуватись:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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 пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, у частині відповідності системи управління ринком операціям, що передбачені Правилами ринку, та пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV Правил ринку, у частині забезпечення автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуючу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду;

підпункту 31 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388, у частині обов'язку ліцензіата придбавати послуги з балансування відповідно до правил ринку.».

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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у 2024 році відповідно до платіжних доручень – **тис. грн.**

Фактичні витрати послуг з передачі – тис. грн.

Операційні витрати – тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів – тис. грн

Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – тис. грн.

Фактичні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – тис. грн.

Операційні витрати – м тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Сумарні витрати з послуг з передачі електричної енергії – тис. грн.

х / = тис. грн

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічного) управління та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал) – тис. грн.

НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено податок на прибуток тис. грн

х / = тис. грн

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – тис. грн.

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – тис. грн.

5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році – тис. грн без ПДВ.

Сума сальдованого збору за небаланс

Рік	Місяць	Нараховано на оплату учасникам рин	Нараховано на оплату ОСП	Uplift 1,	Частка МД,	Uplift 1+МД,	Врегулювання системних обмежень	субрахунок UA-1
		Відповідно до виставлених рахунків	Відповідно до виставлених рахунків					
2024	Січень							
2024	Лютий							
2024	Березень							
2024	Квітень							
2024	Травень							
2024	Червень							
2024	Липень							
2024	Серпень							
2024	Вересень							
2024	Жовтень							
2024	Листопад							
2024	Грудень							
Разом								

Частка МД	Сальдо МД	Fskar	АД-	АД+

Міждержавні небаланси

грн

		Обсяг, МВт*год	Вартість, грн
Січ.24	позитивний		
	negative		
Лют.24	позитивний		
	negative		
Бер.24	позитивний		
	negative		
Кві.24	позитивний		
	negative		
Тра.24	позитивний		
	негативний		
Чер.24	позитивний		
	негативний		
Лип.24	позитивний		
	негативний		
Сер.24	позитивний		
	негативний		
Вер.24	позитивний		
	негативний		
Жов.24	позитивний		
	негативний		
Лис.24	позитивний		
	негативний		
Гру.24	позитивний		
	негативний		

	Період		Вартість	Загальна вартість митним деклараціям	Загальна вартість по оплаті
			євро	грн	
АД	2024	січень			
АД	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
АД	2024	лютий			
АД	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
АД	2024	березень			
АД	2024	березень			
АД	2024	березень			
АД	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
АД	2024	квітень			
АД	2024	квітень			
АД	2024	квітень			
АД	2024	квітень			

Fskar	2024	квітень			
Fskar	2024	квітень			
Fskar	2024	квітень			
Fskar	2024	квітень			
АД	2024	травень			
АД	2024	травень			
АД	2024	травень			
АД	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
АД	2024	червень			
АД	2024	червень			
АД	2024	червень			
АД	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
АД	2024	липень			
АД	2024	липень			
АД	2024	липень			
АД	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
АД	2024	серпень			
АД	2024	серпень			
АД	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
АД	2024	вересень			
АД	2024	вересень			
АД	2024	вересень			
АД	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
АД	2024	жовтень			
АД	2024	жовтень			
АД	2024	жовтень			
АД	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
АД	2024	листопад			
АД	2024	листопад			
АД	2024	листопад			
АД	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
АД	2024	грудень			
АД	2024	грудень			
АД	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році –
тис. грн .

7) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено невідповідність даних зазначених у формі №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік та фактичних даних ліцензованої діяльності, а саме:

Показник	Відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Встановлено перевіркою, тис. грн (без ПДВ)
витрати на ремонт, з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком		
витрати на оплату праці		
відрахування на соціальні заходи		
витрати на відрядження		
витрати на паливно-мастильні матеріали		
сировина і матеріали		
витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно		

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевіркою встановлено, що подані Ліцензіатом дані у формі звітності №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік не відповідають фактичним даним, встановленим під час перевірки.

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;

Заплановано – тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – (–) тис. грн. (без ПДВ), де:

- тис. грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІ за 2024 рік становить:

– = тис. грн (без ПДВ).

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІ 2024 року	Економія по заходах ІІ 2024 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						
Всього						

10) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році – тис. грн (без ПДВ),

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 31.12.2021 – **тис. грн (без ПДВ).**

Заборгованість станом на 01.01.2024 –

тис. грн (без ПДВ),

Заборгованість станом на 01.01.2025 –

тис. грн (без ПДВ).

12) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ),**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

13) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком ума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ),**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП			Фактичне виконання (Доход від диспетчеризації)			Додатково отриман/недоотриман доход		
	Тариф, грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва(відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										

грудень										
2024 рік										

15) 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 – одиниць, кількість виконаних заходів – - одиниць – %.

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 % - інші операційні доходи.

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (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 – **тис. грн (без ПДВ).**

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІІ у 2024 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (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 – **тис.грн (без ПДВ).**

21) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (без ПДВ).**

22) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат – **тис. грн (без ПДВ).**

23) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – **тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (без ПДВ).**

25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – **тис. грн (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) – **тис. грн (без ПДВ)**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097(мовою документу): «Звертаємо увагу Регулятора, що при розрахунку фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП 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) – тис. грн. (без ПДВ) (стр.202 Акта), не було враховано виплати мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор розрахунків у сумі тис.грн. без ПДВ.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано відомості нарахування заробітної плати, реєстр виплат працівникам призваним до ЗСУ, накази про увільнення від роботи у зв'язку з призовом на військову службу, платіжні інструкції щодо одноразової допомоги мобілізованим працівникам та виплат працівникам призваним до ЗСУ...

Таким чином, Витрати понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – тис. грн, а саме:

... діяльність з передачі електричної енергії – тис. грн (без ПДВ),
з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – тис. грн (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) – **тис. грн (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) надбавка (робота з особливими умовами праці – 435,11 тис. грн та нарахування ЄСВ 95,72 тис. грн) – **тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 , зазначає, що сума фактичних витрати, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП складає:

тис. грн (без ПДВ)
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

26) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 (стор. 111- 112) встановлено та зафіксовано перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі грн та за рахунок статті «Витрати на адміністратора комерційного обліку» у розмірі грн. Відповідно 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 – тис. грн (без ПДВ),

проти зазначеної Актом № 78 (стор. 111- 112)
тис. грн (без ПДВ)

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

1) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25 сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління на звітний рік – - = тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифу – тис. грн (без ПДВ)

3) **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що 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 статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

4) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

5) **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що Актом № 78 встановлено та зафіксовано перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі грн та за рахунок статті «Витрати на адміністратора комерційного обліку» у розмірі грн. Відповідно 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 –

тис. грн (без ПДВ),
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума недоотриманого (надлишково отриманого) доходу від діяльності Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає

+ + + + = **тис. грн (без ПДВ)**
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (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» – **тис. грн (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» - **тис. грн (без ПДВ);**

3) **Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ);

4) **Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума фактичних витрати, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП складає:**

тис. грн (без ПДВ)
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (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) – **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (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) – **тис. грн (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) надбавка (робота з особливими умовами праці – 435,11 тис. грн та нарахування ЄСВ 95,72 тис. грн) – **тис. грн (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 , зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складає:

+ + + + = **тис. грн**
(без ПДВ)

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ).*

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

– = **тис. грн (без ПДВ)**
*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ).*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що:

сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління у розмірі **тис. грн (без ПДВ);**

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 **тис. грн (без ПДВ).**

Пунктом 22 частини 13 Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні від 14 січня 2025 року № 4213-IX передбачено у Законі України «Про ринок електричної енергії» розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити зокрема пунктом 11⁵ такого змісту:

«11⁵. Установити, що тимчасово, на період дії правового режиму 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, та протягом одного року з дня його припинення або скасування, підсумкова сума надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках використовується оператором системи передачі для таких цілей:

45 відсотків – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому ринку;

45 відсотків – 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 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».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням вимог пункту 11⁵ розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Законі України «Про ринок електричної енергії» підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році у розмірі тис. грн (без ПДВ) підлягає у строк протягом періоду дії правового режиму 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-ІХ, та протягом одного року з дня його припинення або скасування використанню НЕК «УКРЕНЕРГО» для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому 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».

Крім того, **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що постановою НКРЕКП від 25.02.2025 № 250 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2024 року № 1143» пункт 4 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) 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 10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому 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».

Таким чином, зважаючи на вимоги пункту 11⁵ розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Законі України «Про ринок електричної енергії», у НЕК «УКРЕНЕРГО» наявне додаткове джерело для здійснення розрахунків 2025 році 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 та з 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.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни доцільно провести після проведення перевірки в частині використання ОСП підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 – 2024 роках.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

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 – **тис. грн.**

Фактичні витрати послуг з передачі – тис. грн.

Операційні витрати – тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів – тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів включають укладені у 2025 році акти-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а саме:

Акт від 14.02.2025 за травень 2024 року на суму тис. грн (без ПДВ);

Акт від 18.02.2025 за червень 2024 року на суму тис. грн (без ПДВ).

Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – тис. грн.

Фактичні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – тис. грн.

Операційні витрати – тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Сумарні витрати з послуг з передачі електричної енергії – **тис. грн.**

НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено частину прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету – **тис. грн.**

x / = тис. грн.

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) (за IV квартал) – **тис. грн.**

НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено податок на прибуток тис. грн.

x / = тис. грн.

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 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

4) Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що 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 (без урахування Актів актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від 14.02.2025 та від 18.02.2025 за травень та червень 2024 року) складає: **тис. грн (без ПДВ),**

проти зазначеної Актом № 78 суми з урахуванням актів за 2024 рік, що були підписані у 2025 році
тис. грн (без ПДВ).

5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у 2024 році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків – **тис. грн (без ПДВ).**

6) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **тис. грн (без ПДВ).**

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 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

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 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

10) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **тис. грн (без ПДВ).**

11) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

12) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

13) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено невідповідність даних зазначених у формі №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік та фактичних даних ліцензованої діяльності, а саме:

Показник	Відповідно до даних за формою звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Встановлено перевіркою, тис. грн (без ПДВ)
витрати на ремонт, з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком		
витрати на оплату праці		
відрахування на соціальні заходи		
витрати на відрядження		
витрати на паливно-мастильні матеріали		
сировина і матеріали		
витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно		

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевіркою встановлено, що подані Ліцензіатом дані у формі звітності №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік не відповідають фактичним даним, встановленим під час перевірки.

14) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, 14) 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 – тис. грн. (без ПДВ);

Профінансовано – (–) тис. грн. (без ПДВ), де:

тис. грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2024 рік становить:

– = тис. грн (без ПДВ).

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

15) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2024 року	Економія по заходах ІІІ 2024 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						
Всього						

16) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2024 році – тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

17) 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 01.01.2024 – **(без ПДВ)** станом на 31.12.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**, пункт 3.2 Акта.

18) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**, пункт 3.2 Акта.
Заборгованість станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**
Заборгованість станом на 31.12.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**

19) 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 – **тис. грн (без ПДВ)**
Нараховано за 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**
Сплачено за 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**

20) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2025 – **тис. грн (без ПДВ)**.
Заборгованість станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**
Заборгованість станом на 01.01.2025 – **тис. грн (без ПДВ)**

21) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2025 – **тис. грн без ПДВ**, пункт 3.2 Акта.
Заборгованість станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**
Заборгованість станом на 01.01.2025 – **тис. грн (без ПДВ)**

22) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **тис. грн (без ПДВ)**
сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – **тис. грн**;
розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – **тис. грн.**

23) 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 – **грн.**

24) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ)**
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

25) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ)**
проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

26) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

	Затверджено НКРЕКП						Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)				Додатково отриман/недоотриман дохід	
	для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)			для підприємств «зеленої» електрометалургії			для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)		для підприємств «зеленої» електрометалургії			
	Тари ф, грн/МВт*го д	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Тари ф, грн/МВт*го д	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
2024 рік												

27) 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 – одиниць, кількість виконаних заходів – одиниць (%).

28) 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 % – інші операційні доходи.

29) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **тис. грн.**

30) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **тис. грн.**

31) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Продаж небалансів всередині енергетичної системи		Купівля небалансів всередині енергетичної системи		Версія даних комерційного обліку
	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	
2024 рік					
Січень					версія 2
Лютий					версія 2
Березень					версія 2

Квітень					версія 2
Травень					версія 2
Червень					версія 2
Липень					версія 2
Серпень					версія 2
Вересень					версія 1
Жовтень					версія 1
Листопад					версія 1
Грудень					версія 1
Всього за 2024 рік					х

32) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІ від діяльності з передачі електричної енергії, у 2024 році – **тис.грн,**

33) 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:

сума у розмірі _____ млн євро була використана на такі цілі:
 розрахунки на заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» – **тис. грн**
(без ПДВ);
 розрахунки на заборгованість перед постачальниками універсальних послуг – **тис. грн (без ПДВ).**

34) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році – **тис. грн.**

35) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році – **тис. грн.**

36) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році – **тис. грн.**

37) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – **тис. грн.**

Відповідно до додатку 27 «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, згідно з яким 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 основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % суми додатково отриманого доходу отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту.

38) 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) – **тис. грн.**

39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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) – **тис. грн (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) – **тис. грн (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) (надбавка (робота з особливими умовами праці – та нарахування ЄСВ)– **тис. грн (без ПДВ)**

40) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 (стор. 111 – 112) встановлено та зафіксовано перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі **грн.** Таким чином 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 – складає **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зазначеної Актом № 78 (стор. 111- 112)
тис. грн (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) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії – **тис. грн (без ПДВ)**(-)

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **тис. грн (без ПДВ)**

4) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що 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

загальносупільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «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») –
тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

5) Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» складає **тис. грн (без ПДВ)**

Місяці	ОТВЕ ф і Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і		
	МВт.год.	грн/МВт .год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт .год	грн/МВт .год	тис.грн.		
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
Всього												

проти зазначеної Актом № 78
(-) тис. грн (без ПДВ)

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **в обсязі купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат** електричної енергії на її передачу **враховані обсяги несанкціонованого відбору** електричної енергії **ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ»** за 2024 рік величиною **МВт*год. на суму грн (з ПДВ)**, (відповідно до Претензії про відшкодування збитків, виставленої НЕК «УКРЕНЕРГО» до ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ»).

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 01.05.2025 № 145/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «*вартість купленої НЕК «УКРЕНЕРГО» електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу враховані обсяги несанкціонованого відбору електричної енергії ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» за 2024 рік без врахування податку на додану складає грн (без ПДВ).*».

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 01.05.2025 № 145/38СЛ-25 та пояснень Ліцензіата, наданих листом від 01.05.2025 № 01/26830, зазначає, що зважаючи на вжиття НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів спрямованих на стягнення з ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» обсягів несанкціонованого відбору електричної енергії у 2024 році, які враховані в обсязі купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» складає **тис. грн (без ПДВ)**, та підлягає **врахуванню в сумі додатково отриманого доходу** ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії.

6) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – тис. грн.

7) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою 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) – тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

8) **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що 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 – тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78

0,00 тис. грн (без ПДВ).

службових записок Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та від 01.05.2025 № 145/38СЛ-25, зазначає, що сума недоотриманого (надлишково отриманого) доходу від діяльності з передачі електричної енергії складає :

+	+	+	+	+	+	+
		=	тис. грн(без ПДВ)			
			<i>проти зазначеної Актом № 78</i>			
		(-)	<i>тис. грн(без ПДВ)</i>			

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» – тис. грн.

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» – тис. грн.

3) **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що, сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

4) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**

Нараховано за 2024 рік – тис. грн (без ПДВ)

Сплачено за 2024 рік – тис. грн (без ПДВ)

5) 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) – **тис. грн (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) – **тис. грн (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 – **тис. грн (без ПДВ)**

+ + + + =

тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та від 01.05.2025 № 145/38СЛ-25, зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році тис. грн (без ПДВ)

– = **тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78

(-) тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами перевірки встановлено наявність недостовірної інформації в окремих формах звітності з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік, що у свою чергу потребує подання до НКРЕКП їх уточнених форм, а саме:

№1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік;

№ 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2024 рік;

звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі за 2024 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, за результатами планової перевірки дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, Актом № 78 встановлені та зафіксовані факти, які мали суттєвий вплив на ліцензовану діяльність та фінансово-економічний стан оператора системи передачі, які потребують їх подальшого дослідження в рамках заходів державного контролю та не дозволяють прийняте обґрунтоване рішення щодо визначення суми отриманого або

недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема:

при проведенні перевірки враховано суму витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів в обсязі тис. грн (без ПДВ), яка включає укладені у 2025 році акти-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (Акт від 14.02.2025 за травень 2024 року на суму тис. грн (без ПДВ), Акт від 18.02.2025 за червень 2024 на суму тис. грн (без ПДВ)), тобто складені за межами звітної періоду, що перевірявся;

наявного обов'язку НЕК «УКРЕНЕРГО» використати суму надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках на цілі визначені пунктом 11⁵ розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Законі України «Про ринок електричної енергії», у т. ч. на покриття заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась у 2024 році;

наявності витрат понесених НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок несанкціонованого відбору ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» електричної енергії у 2024 році;

необхідності визначення обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на врегулювання системних обмежень» в обсязі тис. грн (без ПДВ), зокрема шляхом проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиrom для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році.

Таким чином, **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, про необхідність повернення до визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році після дослідження вищезазначених питань під час наступних планових/позапланових заходів державного контролю.

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службових записок Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та від 01.05.2025 № 145/38СЛ-25 та пояснень Ліцензіата, наданих листом від 01.05.2025 № 01/26830, зазначає, що за результатами планової перевірки встановлені та зафіксовані наступні показники:

фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів, що була використана на розрахунки на заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» у розмірі тис. грн (без ПДВ);

фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів, що була використана на розрахунки на заборгованість перед постачальниками універсальних послуг у розмірі тис. грн (без ПДВ);

50 відсотків коштів, отриманих від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, що розподілений у 2024 році у розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок коштів тарифу передачу електричної енергії у розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума фінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі тис. грн (без ПДВ);

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 розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств (без урахування Актів актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від 14.02.2025 та від 18.02.2025 за травень та червень 2024 року) у розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств відповідно до Актів актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від 14.02.2025 за травень 2024 року та від 18.02.2025 за червень 2024 року у розмірі **тис. грн (без ПДВ);**

сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії» **тис. грн (без ПДВ);**

сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 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» (з урахуванням змін внесених постановою НКРЕКП від 07 серпня 2024 р. № 1437), НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 31 грудня 2024 року забезпечити освоєння профінансованих станом на 31 грудня 2023 року коштів по укладеним у 2023 році договорах з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, про що у строк до 15 січня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що сума не освоєних, профінансованих станом на 31.12.2023 року коштів по укладеним у 2023 році договорах з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у 2024 році складає **тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 5 Постанови 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» у разі неосвоєння НЕК «УКРЕНЕРГО» коштів зазначених у підпункті 1 пункту 4 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» у разі неосвоєння НЕК «УКРЕНЕРГО» коштів зазначених у підпункті 1 пункту 4 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 186 337,83 тис. грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09 квітня 2025 року № 01/22097 та від 21 квітня 2025 року № 01/24609, та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 263 508 (один мільйон двісті шістьдесят три тисячі п'ятсот вісім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	57 540,00	
	Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 263 508,00

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу, до сплати якого є зобов'язання ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	1 868,00	31 756,00	170 000,00	25 500,00 ¹	6 247,50 ²	-					8,50
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	5 905,00	100 385,00	1 700 000,00	229 500,00 ³	105 111,00 ⁴	(133 844,40) ⁵			(100 383,30) ⁶		1,70
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	19 547,00	332 299,00	1 700 000,00	270 300,00 ⁷	98 929,80 ⁸	(36 922,98) ⁹					(7,82)
4	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ¹⁰	24 888,00 ¹¹	-					
8	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	5 007,00	85 119,00	1 700 000,00	162 180,00 ¹²	74 278,44 ¹³	(94 583,38) ¹⁴			(56 750,03) ¹⁵		(6,04)
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 030,00	85 510,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁶	510,00 ¹⁷	-			-		-
10	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 238,00	106 046,00	1 700 000,00	306 000,00 ¹⁸	135 864,00 ¹⁹	(176 745,60) ²⁰			(159 071,04) ²¹		(1,36)
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 280,00	106 760,00	1 700 000,00	85 000,00 ²²	21 760,00 ²³	-			-		-
12	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 691,00	113 747,00	1 700 000,00	382 500,00 ²⁴	91 417,50 ²⁵	(189 567,00) ²⁶			(170 610,30) ²⁷		6,80
14	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00	1 700 000,00	153 000,00 ²⁸	55 998,00 ²⁹						

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	25 500,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (245 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,25
---	--	------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,5
Початковий розмір штрафу	грн	229 500,00

⁴відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (458 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,46
---	--	------

⁵відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

⁶відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема **через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,5
--	--	-----

Щодо порушення № 3:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	260 100,00

⁸відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

⁹відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,9
---	--	-----

Щодо порушення № 4:

¹⁰ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

¹¹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 8:

¹² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	162 180,00

¹³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (458 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,46
---	--	------

¹⁴ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

¹⁵ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
--	--	-----

Щодо порушення № 9:

¹⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁷ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (6 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

Щодо порушення № 10:

¹⁸ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	162 180,00

¹⁹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (458 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,46
---	--	------

²⁰ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

²¹ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
--	--	-----

Щодо порушення № 11:

²² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

²³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (256 дня):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,26
---	--	------

Щодо порушення № 12:

²⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,5
Початковий розмір штрафу	грн	382 500,00

²⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (239 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,24
---	--	------

²⁶відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

²⁷відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,4
--	--	-----

Щодо порушення № 14:

²⁸ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

²⁹відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

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 недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 263 508 (один мільйон двісті шістьдесят три тисячі п'ятсот вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання.

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) протягом періоду дії правового режиму 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-ІХ, та протягом одного року з дня його припинення або скасування забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році у розмірі **5 371 668,99 тис. грн (без ПДВ)**, для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому 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 строк до 02 червня 2025 року сформувати та надіслати платіжні документи за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку, які не були сформовані протягом 2024 року, про що у строк до 20 червня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 липня 2025 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, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2024 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **45 028,31 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 10 185,52 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 11 912,07 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 8,99 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році у розмірі 18058,12 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 2,42 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 2024 році у розмірі 4861,19 тис. грн (без ПДВ)

4) привести звітність з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік у відповідність до фактичних результатів встановлених плановою перевіркою та у строк до 01 серпня 2025 року надати уточнені форми звітності до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, а саме:

за формою №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік;

за формою № 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2024 рік;

звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі за 2024 рік;

5) у строк до 01 серпня 2025 року 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 щодо дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою управління ринком Критеріїв у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків, і розрахунку необхідної фінансової гарантії, за роки, що закінчилися 31 грудня 2023 року та 31 грудня 2022 року, від 14 вересня 2024 року, про що у строк до 15 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

6) у строк до 01 листопада 2025 року провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиrom для вирішення системних обмежень на балансуєчому 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 600,00 тис. грн (без ПДВ) та невикористані кошти у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі 1 303 тис. грн (без ПДВ), про що у строк до 10 листопада 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

7) щоквартально починаючи з 25 липня 2025 року надавати та у подальшому не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом забезпечити надання НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів:

щодо стану використання (освоєння) аварійного запасу придбаного у 2024 році до повного його використання;

щодо вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів з врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік, до повного її погашення;

8) до 02 червня 2025 року, з метою забезпечення моніторингу дотримання вимог сертифікації НЕК «УКРЕНЕРГО», надати перелік суб'єктів господарювання, які перебувають під прямим або опосередкованим контролем НЕК «УКРЕНЕРГО», із зазначенням способу здійснення такого контролю та джерел фінансування, а також із

зазначенням інформації про здійснення ними будь-якої діяльності на ринку електричної енергії та/або природного газу та виду даної діяльності;

9) до 01 липня 2025 року з метою забезпечення моніторингу дотримання вимог сертифікації НЕК «УКРЕНЕРГО», надати до НКРЕКП на затвердження зміни до Програми відповідності НЕК «УКРЕНЕРГО», що передбачають заходи направлені на уникнення потенційного конфлікту інтересів при замовленні, виконанні, прийманні та оплаті послуг, що надаються НЕК «УКРЕНЕРГО» пов'язаною юридичною особою ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ»;

10) до 01 серпня 2025 року з метою забезпечення моніторингу дотримання вимог сертифікації НЕК «УКРЕНЕРГО», надати до НКРЕКП на затвердження зміни до Програми відповідності НЕК «УКРЕНЕРГО», що передбачають порядок надання та моніторингу диспетчерських команд при системних обмеженнях, направлений на забезпечення балансу між безпекою постачання електричної енергії та ринковими відносинами.

4. Департаменту ліцензійного контролю:

1) повернутись до питання до визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році з урахуванням використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління отриманої за підсумками діяльності у 2023 – 2024 роках, проведення незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році та вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів з врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік, з урахуванням поданих уточнених форм звітності, які зазначені у підпункті 4 пункті 3 даної постанови;

2) при здійсненні наступних заходів державного контролю щодо перевірки доходів та витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» проконтролювати:

визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» з урахуванням проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році;

стан використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2024 рік у 2025 році;

достовірність даних в уточнених формах звітності, які зазначені у підпункті 4 пункті 3 даної постанови;

3) підготувати проєкт звернення НКРЕКП до наглядової ради НЕК «УКРЕНЕРГО» та уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі, щодо направлення на розгляд Акту планової перевірки від 02 квітня 2025 року № 78, обґрунтування до проєктів рішень та прийняті за результатами його розгляду рішення для усунення та недопущення у подальшому виявлених порушень;

4) прийняти до відома:

суму невикористаних коштів у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі **1 303 тис. грн (без ПДВ)**;

залишок невикористаних коштів пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік у сумі **600 тис. грн (без ПДВ)**.

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»:

1) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2024 році, зазначеної у підпункті 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 суму 45 028,31 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі не проведення до 01 листопада 2025 року незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році, 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 суми коштів, які зазначені у підпункті 6 пункті 3 даної постанови;

3) у разі не завершення до 01 листопада 2025 року аудиту роботи системи управління ринком за 2024 рік 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 суму 13 368 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

1. у строк до 1 червня 2025 року надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ГЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП в частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

2. у строк до 1 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів:

реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, із зазначенням сум відшкодування;

план заходів спрямованих на врегулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років;

пропозиції щодо джерел відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років;

пропозиції щодо документального оформлення відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років;

3. у строк до 31 грудня 2025 року розрахуватися:

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2024 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,

за фактично надані послуги у 2024 році із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,

про що у строк до 20 січня 2026 року письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про 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 __ травня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 квітня 2025 року № 78, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 366 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 03 березня 2025 року № 102, від 04 березня 2025 року № 106, від 14 березня 2025 року № 120 та від 28 березня 2025 року № 139, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі

електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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 8 пункту 2.3 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме договорів, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та з постачальниками універсальних послуг,

підпункт 15 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та 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 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» та від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік»,

підпункт 27 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункт 26 пункту 2.3 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 33 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) пункту 2.3 у частині обов'язку 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,

підпункт 49 та підпункт 50 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) пункту 2.3 у частині виконання функцій, пов'язаних 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,

підпункт 50 та підпункт 51 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) пункту 2.3 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,

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,

Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Порядок розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі), а саме:

пункту 2.6, 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:

1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-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 проектно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проєкт, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проектно-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 прогностичному 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;

8) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.7, згідно з яким ОСП додає до кожного заходу ІІ 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,

пункту 4.1 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, 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 4.10, згідно з яким ОСП при виконанні ІП зобов'язаний проводити закупівлю обладнання, матеріалів, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї, та з урахуванням Закону України «Про публічні закупівлі»;

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

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

пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ,

пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.

Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії,

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

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

пункту 7.7.1 (у редакції, що діяла до 13 жовтня 2023 року) глави 7.7 розділу VII, згідно з яким платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.

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

Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 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,

підпункту 8 пункту 2.3 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 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,

Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, а саме:

пункту 2.6, 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:

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІІ 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;

схвалено, 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 ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, 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 прогностичному 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;

8) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ,

пункту 2.7, згідно з яким ОСП додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-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 проектування та розроблення проектів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект 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 у частині виконання схваленої Регулятором ІІІ 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, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ОСП може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.10, згідно з яким ОСП при виконанні ІІІ зобов'язаний проводити закупівлю обладнання, матеріалів, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним

в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї, та з урахуванням Закону України «Про публічні закупівлі»;

Правил ринку, а саме:

пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ,

пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.

Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії,

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

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

пункту 7.7.1 (у редакції, що діяла до 13 жовтня 2023 року) глави 7.7 розділу VII, згідно з яким платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.

2. Накласти штраф у розмірі 1 263 508 (один мільйон двісті шістдесят три тисячі п'ятсот вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункту 14 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 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» та від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік»,

підпункту 27 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункту 26 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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,

підпункту 49 та підпункту 50 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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,

підпункту 50 та підпункту 51 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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.

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

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) протягом періоду дії правового режиму 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-ІХ, та протягом одного року з дня його припинення або скасування забезпечити використання підсумкової

суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році в розмірі 5 371 668,99 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому 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 02 червня 2025 року сформувати та надіслати платіжні документи за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку, які не були сформовані протягом 2024 року, про що в термін до 20 червня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 липня 2025 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, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2024 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 45 028,31 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії в розмірі 10 185,52 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в розмірі 11 912,07 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії, у розмірі 8,99 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році в розмірі 18058,12 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у розмірі 2,42 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 2024 році, у розмірі 4861,19 тис. грн (без ПДВ);

4) привести звітність з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік у відповідність до фактичних результатів, встановлених плановою перевіркою, та в термін до 01 серпня 2025 року надати уточнені форми звітності до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, а саме:

за формою № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік;

за формою № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2024 рік;

звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі за 2024 рік;

5) у термін до 01 серпня 2025 року 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 вересня 2024 року, про що в термін до 15 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

6) у термін до 01 листопада 2025 року провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому 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 600,00 тис. грн (без ПДВ), та невикористані кошти у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі 1 303,00 тис. грн (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;

7) щоквартально, починаючи з 25 липня 2025 року, надавати та у подальшому не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом,

забезпечити надання НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області завірених копій підтвердних документів:

щодо стану використання (освоєння) аварійного запасу, придбаного у 2024 році, до повного його використання;

щодо вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів із врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік до повного її погашення;

8) до 02 червня 2025 року, з метою забезпечення моніторингу дотримання вимог сертифікації НЕК «УКРЕНЕРГО», надати перелік суб'єктів господарювання, які перебувають під прямим або опосередкованим контролем НЕК «УКРЕНЕРГО», із зазначенням способу здійснення такого контролю та джерел фінансування, а також із зазначенням інформації про здійснення ними будь-якої діяльності на ринку електричної енергії та/або природного газу та виду даної діяльності;

9) до 01 липня 2025 року з метою забезпечення моніторингу дотримання вимог сертифікації НЕК «УКРЕНЕРГО», надати до НКРЕКП на затвердження зміни до Програми відповідності НЕК «УКРЕНЕРГО», що передбачають заходи направлені на уникнення потенційного конфлікту інтересів при замовленні, виконанні, прийманні та оплаті послуг, що надаються НЕК «УКРЕНЕРГО» пов'язаною юридичною особою ТОВ «УКРЕНЕРГО ЦИФРОВІ РІШЕННЯ»;

10) до 01 серпня 2025 року з метою забезпечення моніторингу дотримання вимог сертифікації НЕК «УКРЕНЕРГО», надати до НКРЕКП на затвердження зміни до Програми відповідності НЕК «УКРЕНЕРГО», що передбачають порядок надання та моніторингу диспетчерських команд при системних обмеженнях, направлений на забезпечення балансу між безпекою постачання електричної енергії та ринковими відносинами.

4. Департаменту ліцензійного контролю:

1) повернутись до питання до визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році з урахуванням використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, отриманої за підсумками діяльності у 2023 – 2024 роках, проведення незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році та вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів із

врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік, з урахуванням поданих уточнених форм звітності, які зазначені у підпункті 4 пункті 3 даної постанови;

2) при здійсненні наступних заходів державного контролю щодо перевірки доходів та витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» проконтролювати:

визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» з урахуванням проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році;

стан використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2024 рік у 2025 році;

достовірність даних в уточнених формах звітності, які зазначені у підпункті 4 пункті 3 даної постанови;

3) підготувати проєкт звернення НКРЕКП до наглядової ради НЕК «УКРЕНЕРГО» та уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі, щодо направлення на розгляд Акта планової перевірки від 02 квітня 2025 року № 78, обґрунтувань до проєктів рішень та прийнятих за результатами його розгляду рішень для усунення та недопущення у подальшому виявлених порушень;

4) прийняти до відома:

суму невикористаних коштів у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі 1 303,00 тис. грн (без ПДВ);

залишок невикористаних коштів, пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік, у сумі 600,00 тис. грн (без ПДВ).

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»:

1) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2024 році, зазначеної у підпункті 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 суму 45 028,31 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі непроведення до 01 листопада 2025 року незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році, 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 суми коштів, які зазначені у підпункті 6 пункту 3 цієї постанови;

3) у разі незавершення до 01 листопада 2025 року аудиту роботи системи управління ринком за 2024 рік 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 суму 13 368 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
НЕК «УКРЕНЕРГО»

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 02 квітня 2025 року № 78 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 366 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

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

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

підпункту 8 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 27 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункту 26 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 49 та підпункту 50 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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 та підпункту 51 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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,

для чого:

1) у термін до 01 червня 2025 року надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ГЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП в частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

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

реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання 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;

З) у термін до 31 грудня 2025 року здійснити розрахунки:
із ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2024 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,
за фактично надані послуги у 2024 році із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,
про що у термін до 20 січня 2026 року письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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 порушень
НЕК «УКРЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 366 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», на підставі посвідчень про проведення перевірки від 03 березня 2025 року № 102, від 04 березня 2025 року № 106, від 14 березня 2025 року № 120 та від 28 березня 2025 року № 139 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 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 02 квітня 2025 року № 78 (далі – Акт № 78).

Листами від 09.04.2025 № 01/22097 та від 21.04.2025 № 01/24609 НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП пояснення та зауваження до Акту № 78, які опрацьовано.

Так, Актом № 78 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 27 (у редакції, що діяла до 29.08.2024) та 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 № 78, стор. 8-15)

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143

Відповідно до вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 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» (з урахуванням змін внесених постановою НКРЕКП від 07 серпня 2024 р. № 1437), НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 31 грудня 2024 року за



УВ
своєння профінансованих станом на 31 грудня 2023 року коштів по укладеним у
№795-14.1.1/25 від 28.04.2025
КЕП: Смикалов В. Р. 28.04.2025 20:10
3FAA9288358EC0030400000F32D32007E80E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:30

2023 році договорах з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, про що у строк до 15 січня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Листом від 08.01.2025 ДСК №01/31 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП про стан виконання вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 щодо забезпечення освоєння профінансованих станом на 31.12.2023 коштів по укладених у 2023 році договорах.

Комісією з перевірки проведено аналіз стану виконання вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 та встановлено, що **сума фактично освоєних коштів** станом на **31.12.2024** становить _____ грн (без ПДВ), від загальної суми _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, **станом на 31.12.2024 НЕК «УКРЕНЕРГО» не забезпечила в повному обсязі** освоєння профінансованих коштів **по укладеним у 2023 році договорах** з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.

Враховуючи вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** у встановлений термін вимоги **підпункту 1 пункту 4** постанови НКРЕКП № 1143.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що термін виконання вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 у строк **до 15.01.2025** за межами періоду, що перевіряється.

За поясненнями НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 причини невиконання безпосередньо пов'язані з військовою агресією рф і містять ознаку форс-мажорних обставин, тому невиконання НЕК «УКРЕНЕРГО» підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 1143 є обґрунтованим та не містить ознаки порушення ліцензійних умов.

Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» розпорядження НКРЕКП від 19.06.2024 № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 168-р).

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 168-р НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана усунути порушення, для чого:

1) у строк до 01 серпня 2024 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2022 рік за I – IV квартали 2022 року;

інформацію та належним чином завірених копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування;

інформацію та належним чином завірених копії підтвердних документів щодо оновлення на платформі управління ринком фактичні дані щодо обсягів електричної енергії, використаної споживачами постачальника «останньої надії», сформовані за період з 01 березня 2022 року по 08 травня 2022 року, з урахуванням обсягів електричної енергії, використаної КП «Роздільнянський міський водоканал» та надання їх заінтересованим учасникам ринку електричної енергії;

2) у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 грудня 2024 року здійснити розрахунки у повному обсязі:

за придбану у 2023 році електричну енергію з метою врегулювання небалансів електричної енергії за договором про врегулювання небалансів;

з постачальниками послуг з балансування за куплену у 2023 році балансуєчу електричну енергію;

з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2023 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства.

Про виконання цих зобов'язань у строк **до 15 грудня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо виконання абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП №168-р

Відповідно до вимог абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 168-р, НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана **у строк до 01.08.2024** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та належним чином завірених копій підтвердних документів **щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками**, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження **протягом 2019 та 2020 років**, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від **25.07.2024** № 01/46194 (вх. НКРЕКП від 25.07.2024 № 24832/1-24) надало до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію (мовою документа): «...Вкотре наголошуємо, що без нормативного врегулювання з боку НКРЕКП механізму здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії виконання розпорядження НКРЕКП 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині надання інформації та належним чином завірених копій підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування, є неможливим...».

Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» **не виконано** вимоги абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 168-р, що свідчить про порушення Товариством вимог підпункту 27 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 29.08.2024) щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «Законодавча прогалина в частині визначення учасника ринку електроенергії, уповноваженого компенсувати вартість не відпущеної електроенергії виробникам, призвела до відсутності правової можливості вирішити питання щодо отримання коштів виробниками ВДЕ.

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, 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 І 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.

Методикою та, зокрема, положення щодо порядку обчислення відшкодування за невідпущену електричну енергію було визначено НКРЕКП 11.11.2020 у постанові № 2084, яка набрала чинності 18.11.2020, та дію якої поширено постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2818 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. В той же час, набрання чинності Методикою лише 18.11.2020 створює колізії щодо практичної реалізації вимог Закону № 810-IX.

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 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...

Також, з метою належного врегулювання відносин щодо відшкодування коштів, у відповідь на звернення виробників НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначено про необхідність укладення господарсько-правових договорів про компенсацію ОСП після набуття чинності Законом №810-IX від 21.07.2020 не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, які б визначали чіткий алгоритм відшкодування не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії, в результаті отриманої диспетчерської команди ОСП.

...Вкотре наголошуємо, що без нормативного врегулювання з боку НКРЕКП механізму здійснення компенсації не відпущеної виробниками ВДЕ електроенергії виконання розпорядження НКРЕКП 19 червня 2024 року № 168-р «Про усунення порушень НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині надання інформації та належним чином завірених копій підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно, перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування, є неможливим.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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.

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» (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.

Так, зобов'язання ОСП, передбачене частиною другою розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону № 810, а саме відшкодовувати вартість електричної енергії, не відпущеної за

«зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, набрало чинності з 01 липня 2019 року.

Постановою НКРЕКП від 11 листопада 2020 року № 2084 «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Постанова № 2084) внесені 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).

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.

Слід зазначити, 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».

Таким чином, на даний час **механізм порядку відшкодування ОСП** за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років **є врегульованим з урахуванням Постанови № 2084 та Постанови № 2818.**

Крім того, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання вимог абзацу третього пункту 1 Розпорядження № 168-р, **не надано до Регулятора інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів зокрема щодо переліку учасників ринку та суми відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років.**

Щодо стану виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» вимог абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 19.06.2024 № 168-р (у редакції розпорядження НКРЕКП від 31.07.2024 № 220-р)

Абзацом другим пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 19.06.2024 № 168-р (з урахуванням змін внесених розпорядженням НКРЕКП від 31.07.2024 № 220-р) зобов'язано НЕК «УКРЕНЕРГО»:

у строк до 01 вересня 2024 року забезпечити проведення аудиту роботи системи управління ринком у 2022 році, про що у строк **до 15.09.2024 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 від **15.09.2024** № 01/57287 (вх. НКРЕКП від 16.09.2024 № 30736/1-24) **надало** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **копію Звіту** незалежних практикуючих фахівців з надання обґрунтованої впевненості щодо дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою управління ринком Критеріїв у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків, і розрахунку необхідної фінансової гарантії, за роки, що закінчилися 31 грудня 2023 року та 31 грудня 2022 року, від 14.09.2024, який проведений ПрАТ «КПМГ АУДИТ» (далі – звіті з аудиту СУР за 2022-2023 роки).

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 30.09.2024 № 01/61042 (вх. Управління від 01.10.2024 № 103/38-24) надало копію Акта приймання-передачі послуг «Аудит роботи системи управління ринком електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» за період з 01.01.22 по 31.12.23» від 15.09.2024, відповідно до якого загальна вартість наданих послуг склала _____ грн (у тому числі ПДВ _____ грн).

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» виконано вимоги абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 168-р (у редакції розпорядження НКРЕКП від 31.07.2024 № 220-р) з порушенням встановленого НКРЕКП строку на 14 календарних днів.

НКРЕКП листом від 29.11.2024 № 13718/14.1./7-24 звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО»

1) щодо порушення ОСП термінів проведення розрахунків та виставлення рахунків врегулювання після отримання Адміністратором розрахунків (АР) оновлених даних комерційного обліку по учасниках ринку від Адміністратора комерційного обліку (АКО), а саме порушення періодичності виставлення рахунків:

- у 2022 році на суму _____ грн, яку Сторони відповідальні за баланс (СВБ) повинні були сплатити ОСП, та на суму _____ грн, яку ОСП мав сплатити СВБ,
- у 2023 році на суму _____ грн, яку СВБ повинні були сплатити ОСП та на суму _____ грн, яку ОСП мав сплатити СВБ;

2) щодо невивиставлення 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;

3) щодо визнання в якості балансууючої електричної енергії та відповідно її обліку за ціною балансууючої електричної енергії, частини обсягів електричної енергії, наданої учасниками ринку, які виступають в якості СВБ та постачальників послуг балансування, та які мали бути враховані як небаланси електричної енергії із застосуванням до таких обсягів електричної енергії цін небалансів;

4) щодо здійснення розрахунку необхідної фінансової гарантії за 1 листопада 2022 року, відповідно до пункту 6.1.11 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, із використанням фіксованої медіанної ціни небалансу електричної енергії у розмірі 2 511,29 гривень/МВт год, при встановленій, постановою НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 (у редакції, що діяла з 1 листопада 2022 року), зазначеній фіксованій ціні у розмірі 4 184,23 гривень/МВт год;

5) щодо використання ОСП протягом періоду з 1 січня по 30 червня 2022 року алгоритму для розрахунку коефіцієнту $Kimb^{d-30}_{gr}$ («коефіцієнт небалансу електричної енергії для учасника ринку за останні 30 днів»), що є елементом компоненту «K3gr,d,z» формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку, а саме:

(а) визначення обсягу небалансу електричної енергії для учасників ринку, що входять до балансууючої групи СВБ, для кожного дня за попередні 30 днів перед торговим днем,

(б) визначення обсягу споживання учасника ринку для кожного дня за останні 30 днів по кожній ТКО,

(в) ділення результату, отриманого після розрахунку (а) на результат, отриманий після розрахунку (б) для кожного дня за попередні 30 днів перед торговим днем, та визначення максимального значення серед 30 значень, отриманих після такого розрахунку;

б) щодо використання ОСП алгоритму для розрахунку коефіцієнту $Wcons_{gr,d,z}$, що є елементом формули необхідної фінансової гарантії, яка зазначена в пункті 6.1.11 Правил ринку, а саме:

(а) обчислення суми обсягів споживання по всіх ТКО всіх учасників ринку, що входять до балансууючої групи СВБ, для кожного дня протягом попередніх 30 днів перед торговим днем, та

(б) визначення максимального обсягу споживання серед 30 значень, отриманих після розрахунку (а);

7) щодо застосування при розрахунку ціни платежу за негативний небаланс ціни РДН без урахування додаткових коефіцієнтів, відповідно до постанови НКРЕКП від 8 квітня 2020 року № 766, за наявності профіциту системи в торговій зоні «ОЕС України» станом на 6 лютого 2022 року та протягом періоду з 7 лютого по 13 лютого 2022 року;

8) щодо застосування на період дії надзвичайної ситуації спеціального алгоритму при розрахунку плати за небаланс та балансуєчу електричну енергію для всіх розрахункових періодів (з 00:00 – 01:00 до 23:00 – 24:00) протягом торгових днів 23 листопада 2022 року та 24 листопада 2022 року, при наявності надзвичайної ситуації протягом розрахункових періодів з 14:30 - 15:00 23 листопада до 13:00 - 14:00 24 листопада 2022 року;

9) 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 _____ грн та _____ грн, відповідно;

10) щодо застосування ОСП для розрахунку розміру необхідної фінансової гарантії, відповідно до пункту 6.1.11 Правил ринку протягом періоду з 11 листопада 2022 року по 31 грудня 2023 року, в тому числі обсяги небалансу, що використовувались АР для формування позапланових рахунків.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 16.12.2024 № 01/78652 (вх. НКРЕКП від 23.12.2024 № 43428) надало пояснення до зауважень у звіті з аудиту СУР за 2022-2023 роки.

Комісія з перевірки зазначає, пояснення надані НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 16.12.2024 № 01/78652 **не містять інформацію та підтвердження щодо усунення порушень встановлених звітом з аудиту СУР за 2022-2023 роки.**

2	підпункту 8 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії пункту 7.2.2 глави 7.7 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII Правил ринку	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, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) яким встановлено обов'язок ОСП проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами 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; 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 3.2 Акта № 78, стор. 79 - 86)
Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2024 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» куплено електричну енергію для врегулювання небалансів у обсязі 3 029 755,903 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), Станом на 31.12.2024, 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 2024 року). Комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024, 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 2024 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: ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ»; АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ» (далі - АТ «ЕКУ»); ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»; ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН». Вибірковою перевіркою встановлено, протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснювала оплату рахунків та звітів за електричну енергію для врегулювання небалансів ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ», ТОВ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН», в терміни визначені Правилами ринку. Кількість днів протермінування сплати становить від 14 до 105 днів. За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «внаслідок значного розміру наявної заборгованості зі сторони СВБ перед оператором системи передачі, яка виникла з початку роботи нового ринку електроенергії, НЕК «УКРЕНЕРГО» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ за електричну енергію для врегулювання небалансів та з ППБ за балансуючу електричну енергію. Так, станом на 31.12.2024 загальна заборгованість на балансуючому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ грн з ПДВ... Протягом 2024 р. НЕК «УКРЕНЕРГО» було здійснено заходи щодо зменшення взаємної заборгованості та підписано акти зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ грн з ПДВ, у тому числі за рахунками/звітами на суму _____ грн з ПДВ, а саме: відповідно до заходів, визначених підпунктом 3 пункту 2 рішення РНБО від 07.11.2023 р. «Щодо додаткових заходів із посилення стійкості функціонування енергетичної системи та підготовки національної економіки до роботи в осінньо-зимовий період 2023/24 року», наказу Міненерго від 08.01.2024 №6 «Про заходи зі зменшення взаємної заборгованості на ринку електричної енергії та постанова НКРЕКП від 22 травня 2024 №332 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332». Відповідно до чинної редакції Правил ринку, які вступили в дію з 01 липня 2024 р., здійснюються погашення заборгованості за рахунок списання коштів з рахунку ескроу для фінансових гарантій та рахунків ескроу СВБ/ППБ. Кожного календарного дня здійснюються заходи передбачені п. 1.7.2 Правил ринку, а саме: направляється до уповноважених банків		

довідка, що містить інформацію щодо розміру простроченої заборгованості за небаланси електричної енергії.

Враховуючи вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» вживало всіх можливих заходів для вирішення складної ситуації в межах компетенції з розрахунками на балансуєчому ринку, так станом на 31.12.2024 р. заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» по договору про врегулювання небалансів електричної енергії перед СББ становила _____ грн з ПДВ та по договору про участь у балансуєчому ринку перед ППБ – _____ грн з ПДВ.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, Актом №78 зафіксовано, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році не забезпечило формування та надсилання платіжних документів за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 50 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата**, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

3	підпункту 15 (у редакції, що діяла до 29.08.2024) та 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 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» та від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» (пункт 3.5 Акта № 78, стор. 102-180)
---	---	--

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Постановою НКРЕКП від 21 грудня 2023 року № 2322 «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 528,57 грн/МВт·год (без ПДВ);

тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії на 2024 рік на рівні 364,70 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2024 році загальні операційні витрати НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня (23 673 799 тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний обсяг передачі електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на 4 007 201 МВт·год або на 4,03 % (факт 95 384 799тМВт·год, план – 99 392 000тМВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році, склало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис. грн
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
фінансові витрати, що враховані в тарифі	
на повернення залучених кредитних коштів	
паспортизація об'єктів	
плата за землю	
інші обов'язкові платежі	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
плата за оренду	
паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
представницькі витрати	
витрати на передплату періодичних видань	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році складає _____ грн:

Статті витрат	тис. грн
послуги виробничого характеру	
витрати на охорону праці	
витрати на відрядження	
інші витрати з прибутку	
витрати на оплату праці та соціальні заходи	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	
різниця між доходами та витратами від 3% річних та інфляційних витрат	
вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги	
інформаційно-консультаційні послуги	
підготовка, перепідготовка кадрів	
атестація робочих місць	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
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 ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
фіксований місячний платіж ТОВ «Українська енергетична біржа»	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
витрати, пов'язані з техконтролем автотранспорту	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
плата за ліцензовану діяльність	
інші витрати	
ВСЬОГО	

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

Статті витрат	тис. грн
інші витрати з прибутку (аварійний запас)	
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»	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги пожежної охорони	
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)	
Інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)	
ВСЬОГО	

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Постановою НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» встановлено тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління) на рівні 104,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

У 2024 році **загальні операційні витрати** НЕК «УКРЕНЕРГО» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % менше рівня (18 944 739 тис. грн), **затвердженого структурою тарифів**. При цьому, **фактичний обсяг передачі** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на 4 007 201 МВт·год** або на 4,03 % (факт 95 384 799 МВт·год, план – 99 392 000 МВт·год), **обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, обсяг імпорту електричної енергії** у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на 12 169 000 МВт·год** або на 11,79 % (факт 91 051 000 МВт·год, план – 103 220 000 МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році, складо _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис. грн
витрати на оплату праці	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на охорону праці	
Витрати на придбання допоміжних послуг	
на повернення залучених кредитних коштів	
інші витрати з прибутку	
інші обов'язкові платежі	
внески на регулювання	
аудиторські послуги	
атестація робочих місць	

паспортизація санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)	
дослідження та розробки	
представницькі витрати	
витрати на передплату періодичних видань	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ):

Статті витрат	тис. грн
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт,	
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	
Витрати на врегулювання системних обмежень	
Фінансові витрати, що враховані в тарифі	
витрати на відрядження	
паспортизація об'єктів	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям *	
страхування	
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	
медогляд	
інформаційно-обчислювальні послуги	
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки	
обов'язкові виплати по соціальних пільгах	
одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію	
технічне обслуговування легкового автотранспорту	
плата за ліцензовану діяльність	
інші витрати	
ВСЬОГО	

Службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив (мовою документа):

Враховуючи те, що структурою витрат на 2024 рік передбачено врахування витрат для проведення аудиту MMS у сумі _____ грн, ДРВСЕ пропонує, у рішенні, яке має бути прийнято за результатами перевірки діяльності ОСП за 2024 рік передбачити зобов'язання ОСП в термін до 01 вересня 2025 року провести аудит MMS за 2024 рік та профінансувати його з коштів, передбачених в тарифі на 2024 рік (_____ грн).

При цьому, пропонується суму недофінансування у 2024 році витрат на аудиторські послуги (_____ грн) не враховувати при визначенні додатково отриманого/недоотриманого доходу від діяльності за 2024 рік. Також, у рішенні пропонується передбачити необхідність повернення до розгляду зазначеного питання після виконання аудиту MMS за 2024 рік.

Таким чином підсумкова сума відхилення не має враховувати витрати на аудиторські послуги (_____ грн)...»

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Враховуючи зазначене витрати адміністратора розрахунків наведені у таблиці:

Витрати Адміністратора розрахунків			
Аудиторські послуги			
ВСЬОГО			

Таким чином, з урахуванням службової записки від 16.04.2025 №810/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики сума перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає _____ грн,

Статті витрат	Тис. грн
послуги виробничого характеру	
сировина та допоміжні матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт,	
Витрати на послуги адміністратора розрахунків	
Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	
Витрати на врегулювання системних обмежень	
Фінансові витрати, що враховані в тарифі	
витрати на відрядження	
паспортизація об'єктів	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги зв'язку	
послуги пожежної охорони	
відрахування профспілковим організаціям *	
страхування	
юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші	

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

Статті витрат	тис. грн
паливно-мастильні матеріали	
фінансові витрати, що враховані в тарифі (фінансові витрати по міжнародним кредитам)	
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації	
послуги пожежної охорони	
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)	
інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)	
ВСЬОГО	

Щодо перевищення встановленого максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу

Комісією з перевірки здійснено аналіз фактично нарахованої заробітної плати по працівникам, яким нараховано **найбільшу заробітну плату за 2024 рік** на відповідність вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» та **встановлено наявність перевищення заробітної плати понад ліміт у 10 тарифних заробітних плат на суму _____ грн, а саме за рахунок тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, за рахунок**

тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн та за рахунок витрат на утримання «Адміністратора комерційного обліку» _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю за результатами опрацювання пояснень Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, зазначає, що встановлені під час перевірки порушення не спростовуються поясненнями наданими НЕК «УКРЕНЕРГО».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо розподілу витрат за статтею «Витрати на оплату праці»**

I. Як зазначено у додатках 27 та 28 до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), з метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксується фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

Разом з тим, комісією з перевірки при визначенні суми такого перевищення розрахунок заробітної плати працівника, який відпрацював не повний календарний рік, приведений до фактично відпрацьованого часу. Пропонуємо переглянути такий підхід та прийняти до розрахунку календарний рік і фактичну суму нарахованої заробітної плати за 2024 рік.

Крім того, просимо звернути увагу, що комісією з перевірки при визначенні перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, помилково враховані виплачені в 2024 році доплати працівнику за попередні періоди. Ці виплати вже були враховані в розрахунку перевищення при проведенні перевірки ліцензованої діяльності за минулі роки, що було підтверджено комісії з перевірки.

II. Також варто зазначити, що при розподілі витрат на персонал між видами діяльності комісією з перевірки застосований підхід, що не відповідає прийнятому в НЕК «УКРЕНЕРГО» алгоритму розподілу.

З урахуванням зазначеного вище просимо прийняти розрахунки перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів, надані НЕК «УКРЕНЕРГО», а також застосувати розподіл фактичних витрат на оплату праці (до вирахування всіх витрат на оплату праці, пов'язаних з війною) (витрати без ЄСВ, лікарняних та доплати за роз'їзний характер робіт), який відповідає затвердженій методиці розподілу, а саме:

1. Фактичні витрати, віднесені до виду діяльності

- послуги з передачі – _____ грн;
- послуги з диспетчеризації – _____ грн;
- послуги Адміністратора розрахунків – _____ грн;
- послуги Адміністратора комерційного обліку – _____ грн.

2. Перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати

- послуги з передачі – _____ грн;
- послуги з диспетчеризації – _____ грн.».

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, яким Ліцензіат погоджується на наявність перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати у розмірі _____ грн за рахунок тарифу на передачу електричної енергії та у сумі _____ грн, за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **свідчить про наявність ознак порушення Ліцензіатом вимог, а саме:**

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік», яким встановлено, 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;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» яким встановлено, 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.

Щодо використання аварійного запасу

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом 2024 року за статтею витрат «Інші витрати з прибутку (аварійний запас)» профінансовано витрати у сумі _____ грн (без ПДВ), які розподілені на витрати за рахунок тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн (без ПДВ) та за рахунок тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки за результатами аналізу платіжних документів, що підтверджують дані витрати визнано як обґрунтовані перевитрати за статтею витрат рахунок тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом під час заходу контролю надано для підтвердження понесених витрат платіжні доручення та водночас не надано видаткові накладні на отримання товару та у разі використання вищезазначених матеріалів Актів списання використаних матеріалів. Таким чином питання використання матеріалів аварійного запасу потребує подальшого контролю.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, **Перевитрати за статтею «службові відрядження»** склали _____ грн., що відбулося через відрядження працівників підрозділу до Афін, Осло, Мадриду з метою участі у робочих групах Energy Framework Working Group, WG EF ENTSO-E для обговорення питань, що стосуються процесу приєднання НЕК «УКРЕНЕРГО» до механізму ІТС. А також відбулася зустріч у м. Берлін з фахівцями ОСП 50Hert, Elia Grid International та участь у семінарах з питань впровадження та роботи агрегаторів на ринку електроенергії, застосування механізмів передиспетчеризації і зустрічної торгівлі на європейському електроенергетичному ринку.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «службові відрядження» надала оборотно-сальдові відомості без деталізації. Комісією з перевірки вибірково здійснювався аналіз витрат за статтею «відрядження», про що зазначено в Акті від 02.04.2025 № 78.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження перевитрат «службові відрядження» склали _____ грн., що відбулося через відрядження працівників підрозділу до Афін, Осло, Мадриду з метою участі у робочих групах Energy Framework Working Group, WG EF ENTSO-E для обговорення питань, що стосуються процесу приєднання НЕК «Укр енерго» до механізму ІТС. А також відбулася зустріч у м. Берлін з фахівцями ОСП 50Hert, Elia Grid International та участь у семінарах з питань впровадження та роботи агрегаторів на ринку електроенергії, застосування механізмів передиспетчеризації і зустрічної торгівлі на європейському електроенергетичному ринку.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «**Перевитрати за статтею «аудиторські послуги»** склали _____ грн. та спричинені тим, що у 2024 році було завершено проведення аудиту роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2021 по 31.12.2021 згідно договору № 01-013279-23 від 07.09.2023 з ПРАТ «КПМГ АУДИТ» на _____ грн. (див. Додаток 15), термін виконання аудиту за яким було продовжено до 31.03.2024 у зв'язку з тим, що в результаті

аудиторських процедур виконавцем було ідентифіковано низку важливих питань, які не мали місця протягом аудиту попереднього періоду або не були суттєвими, оцінка суттєвості яких та їх вплив на аудиторські процедури вимагали окремого дослідження та додаткового часу.

Також у 2024 році був проведений аудит роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2022 по 31.12.2023 згідно договору № 01-127058-24 від 27.12.2023 з ПРАТ «КПМГ АУДИТ» на суму _____ грн. (див. Додаток 15). Дані аудити проводяться з метою отримання обґрунтованої впевненості щодо факту і міри (ступеня) дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою вимог Правил ринку у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків за певний період. Аудит системи управління ринком за 2024 рік буде проведено в 2025 році, адже аудиторські процедури проводяться після завершення відповідного періоду.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Комісія з проведення перевірки зазначає, що джерелом фінансування робіт з аудиту роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2021 по 31.12.2021 були кошти тарифу на 2022 рік, у розмірі 17 000 тис. грн (без ПДВ) та кошти, передбачені підпунктом 5 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 р. № 1143 у сумі 1 159 тис. грн.

Джерелами фінансування робіт з аудиту роботи системи управління ринком електроенергії за період з 01.01.2022 по 31.12.2023 були кошти тарифу на 2023 рік відповідно до вимог підпункту 5 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 р. № 1143 у сумі 13 500 тис. грн.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, **Витрати по статті «Інформаційно-обчислювальні послуги»**. Фактичні витрати склали _____ грн. при плані 173 тис. грн., перевищення _____ грн. Перевищення за даною статтею відбулось через надання сервісної послуги у формі прикладного програмного інтерфейсу Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань від ДП «НАІС». Згідно пункту 4.2.1 Кодексу комерційного обліку, що затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2023 № 311, зі змінами та доповненнями, Адміністратор комерційного обліку створює і постійно підтримує функціонування реєстру ТКО. Оскільки реєстр ТКО на даний момент містить 18,5 мільйонів площадок, обробка інформації в ручному режимі не є можливим. ДП «НАІС», з яким було укладено договір, має можливість автоматизації надання інформації з Реєстру. В 2023-му році було проведено розробку та прийнято в експлуатацію окремий модуль «UA-DH-4.01.024 Інтеграція з ДП "Національні інформаційні системи"».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «Інформаційно-обчислювальні послуги» надала оборотно-сальдові відомості.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надано не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого перевищення витрат по статті «Інформаційно-обчислювальні послуги».».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, **Перевищення витрат за підстаттею «транспортні послуги»** в розмірі _____ грн. у структурі тарифу на передачу електричної енергії та в розмірі _____ грн. для виконання аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій. Для ліквідації наслідків обстрілів, в результаті яких були пошкоджені підстанції, лінії, трансформаторні групи, розподільчі пристрої та інші енергетичне обладнання, виникла потреба в отриманні послуг автокранів, тралів, автогідропідіймачів та інших видів автотранспорту. Також відбувалося залучення послуг з перевезення гуманітарної допомоги та обладнання для виконання АВР. **Невиділення коштів на транспортні послуги в цих умовах фактично означає зрив аварійно-відновлювальних робіт та порушення безперебійного енергопостачання.**

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого віднесення транспортних послуг до аварійно відновлювальних робіт.

Витрати за статтею «транспортні послуги» були враховані, як обґрунтовані витрати та включені до фактичних витрат понесені відповідно до постанови НКРЕКП 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» у сумі _____ грн (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, **перевищення витрат за статтею «водопостачання та каналізація»** в розмірі _____ грн. у структурі тарифу на передачу електричної енергії та в розмірі _____ грн. у структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління зумовлене зростанням тарифів на водопостачання та водовідведення, що не було передбачено під час встановлення тарифу на 2024 рік.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив (мовою документа):

«...перевищення витрат за статтею «водопостачання та каналізація» яке зумовлене зростанням тарифів на водопостачання та водовідведення, що не було передбачено під час встановлення тарифу на 2024 рік, може вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування...».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області зазначає, що Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики не надав комісії з проведення перевірки деталізованої інформації щодо розміру діючих та прогнозованих тарифів на водопостачання та водовідведення, яка була враховано під час встановлення оператору системи передачі тарифів на 2024 рік.

Таким чином, у комісії з перевірки відсутні матеріали для здійснення аналізу щодо обґрунтованості перевитрат на водопостачання та водовідведення.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «**Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Сировина та допоміжні матеріали»**

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати за статтею «Сировина та допоміжні матеріали» перевищують затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління на _____ грн. або _____ %.

Витрати на сировину та матеріали для технічного обслуговування становлять _____ грн., що на _____ грн. більше планових витрат, встановлених на рівні 27 тис. грн.

У зв'язку з бойовими діями на території України та, як наслідок, масштабним пошкодженням енергетичної структури, збільшилися обсяги виїздів технічного персоналу на об'єкти для проведення техобслуговування ПЛ, ПС, РЗА. Під масовані атаки ворога потрапили підстанції НЕК «УКРЕНЕРГО» та інші об'єкти критичної інфраструктури Компанії. Пошкоджена енергетична інфраструктура потребувала невідкладного заходів для її відновлення. З метою обстеження наслідків руйнувань, оцінки стану підстанцій та для розрахунку кошторису відновлювальних робіт були додатково організовані виїзди спеціалістів на ці підстанції. Крім того, була організована доставка працівників НЕК «УКРЕНЕРГО» для прибирання територій ПС від наслідків ракетно-дронових атак (потрощеного бетону, скла та уламків ракет і дронів).

Витрати на сировину та матеріали на інші потреби становлять _____ грн., що на _____ грн. більше планових витрат, встановлених на рівні 1 350 тис. грн.

Перевитрати склались в основному за рахунок усунення наслідків ракетних обстрілів, для чого закуповуються інструменти і матеріали з метою подальшого їх використання під час ремонтів господарським способом для відновлення будівель та інфраструктури, а також через задоволення потреби у матеріалах для забезпечення діяльності підрозділів та працівників, які працюють в офісах.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованих перевитрат за підстаттею «Сировина та допоміжні матеріали» внаслідок виконання аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій.

Комісія з перевірки зазначає, сировина та допоміжні матеріали, які віднесені до аварійно відновлювальних робіт (АВР) на ПС та ПЛ, пошкоджених в наслідок воєнних дій були враховані, як обґрунтовані витрати та включені до фактичних витрат понесені відповідно до постанови НКРЕКП 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» у сумі _____ грн (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «**Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Послуги зв'язку»**

Як зазначено ... за результатами перевірки фактичні витрати на послуги зв'язку перевищують затверджені структурою тарифу на передачу електричної енергії на _____ грн. або на _____%, а також, на _____ грн. або на _____% затверджені структурою тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Відповідно до інформації по статті витрат «Послуги зв'язку» ... найбільша питома вага припадає на «витрати з користування каналами зв'язку» та «послуги з розміщення телекомунікаційного обладнання».

... **звертаємо увагу Регулятора на те, що у зв'язку з бойовими діями існують значні реальні ризики фізичного знищення серверного і телекомунікаційного обладнання НЕК «УКРЕНЕРГО» за умови їх розміщення на власних об'єктах, що в свою чергу може призвести до втрати даних стосовно роботи об'єднаної енергосистеми України. Приймаючи до уваги стратегічне значення Компанії існує об'єктивна необхідність в розміщенні серверного та іншого телекомунікаційного обладнання в захищеному центрі. Єдиною компанією, яка змогла надати послуги у вказані терміни та відповідала затвердженним обов'язковим технічним вимогам, є Дата-центр «Парковий», з якою був заключений та пролонгований договір. НЕК «УКРЕНЕРГО» надала Комісії з перевірки всі первинні бухгалтерські документи згідно здійснених бухгалтерських операцій за даним напрямком.**

З огляду на вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» вважає понесені витрати понад план повністю обґрунтованими і критично важливими для функціонування Компанії в умовах постійних як бойових дій, так і кібератак на об'єкти НЕК «УКРЕНЕРГО», і, як наслідок, звертається до НКРЕКП з проханням вважати зазначені вище **перевитрати обґрунтованими.**».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 зазначив (мовою документа): «Перевитрати за статей «витрати на послуги зв'язку» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Комісія з перевірки зазначає,

розрахунок витрат по статті «послуги зв'язку» наведена в таблиці 3.5.22. та 3.5.60 Акта від 02.04.2025 № 78. Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат, надала оборотно-сальдові відомості та первинні документи щодо зазначених витрат. Перевіркою встановлені витрати на користування каналами зв'язку у сумі _____ грн віднесено до витрат з послуг передачі електричної енергії та _____ грн до витрат з послуг диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та послуги з розміщення телекомунікаційного обладнання віднесено до витрат з послуг передачі електричної енергії у сумі _____ та _____ грн до витрат з послуг диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги»**

Як зазначено в Акті за результатами перевірки витрати за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» на 2024 рік в тарифі з передачі електричної енергії затверджені Регулятором на рівні _____ грн., а витрати за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» на 2024 рік в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджені Регулятором на рівні _____ грн.

Фактичні витрати за статтею становлять _____ грн. з передачі електричної енергії та _____ грн. з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Перевищення в структурі тарифу становлять _____ грн. та _____ грн. відповідно. Важливо зазначити, що проєкт тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» містив планові обґрунтовані витрати з передачі електричної енергії у сумі _____ грн., з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – _____ грн.

Перевищення витрат обґрунтовано отриманням наступних послуг, необхідних для стабільної роботи Компанії:

- **Послуги Joint Allocation Office (JAO)** – _____ грн. (у т.ч. _____ грн. на передачу та _____ грн. та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління). За результатами перевірки Регулятор вважає обґрунтованими перевитрати з передачі у сумі лише _____ грн. та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління лише _____ грн. Проте наголошуємо щодо необхідності вищезазначених послуг у повному обсязі (ще _____ грн. з передачі електричної енергії та _____ грн. з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR) передбачається створення у зоні Європейського співтовариства єдиного аукціонного офісу (single allocation platform) з розподілу доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів на кордонах країн ЄС.

- **Послуги з використання верифікаційної платформи** – _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. У 2024 році НЕК «УКРЕНЕРГО» на витрати з послуги з використання верифікаційної платформи, що включає послуги з використання верифікаційної платформи та послуги оброблення даних в рамках механізму FSkar (Amprion GmbH), не отримав доведений ліміт, проте потреби витрат були на оплату послуг з оброблення даних в рамках механізму FSkar (Amprion GmbH), оскільки з 1 січня 2024 року оператор української енергосистеми НЕК «УКРЕНЕРГО» став повноправним членом Асоціації Європейської мережі операторів системи передачі електроенергії ENTSO-E, що дало можливість НЕК «УКРЕНЕРГО» отримати доступ до всіх прав та обов'язків повноправного члена ENTSO-E.

- **Послуги з розрахунку економічних еквівалентів реактивної потужності** - _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. НЕК «УКРЕНЕРГО» отримує кошти від споживачів за перетікання реактивної потужності через межу балансової належності відповідно до чинного нормативного документа «Методика обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії» (далі Методика). Фінансові розрахунки між споживачами та НЕК «УКРЕНЕРГО» мають бути обґрунтовані коефіцієнтами ЕЕРП ДІ. Відповідно до Методики коефіцієнти ЕЕРП ДІ розраховуються

виключно за допомогою комп'ютерного комплексу «КВАРЕМ» розробником та надаються у формі звіту галузевою науково-дослідною лабораторією факультету електроенергетики та автоматики Національного технічного університету України «Київський політехнічний інститут».

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат по тарифу** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 16.04.2025 №810/17-25 зазначив (мовою документа): «Перевитрати за статтею «Інформаційно-консультаційні послуги» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування в частині:

перевитрат на Послуги Joint Allocation Office (JAO);

перевитрат на послуги з використання верифікаційної платформи.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 надала підтвердні документи (акти наданих послуг) :

Послуги Joint Allocation Office (JAO) відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR) передбачається створення у зоні Європейського співтовариства єдиного аукціонного офісу (single allocation platform) з розподілу доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів на кордонах країн ЄС – _____ грн (без ПДВ);

Послуги з використання верифікаційної платформи – _____ грн (без ПДВ);

Послуги з розрахунку економічних еквівалентів реактивної потужності – _____ грн. (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Підготовка та перепідготовка кадрів»

Як зазначено в Акті за результатами перевірки ... витрати за статтею «Підготовка та перепідготовка кадрів» на 2024 рік в тарифі з передачі електричної енергії затверджені Регулятором на рівні **2 025 тис. грн.**, фактичні витрати за статтею становлять _____ грн. Перевищення в структурі тарифу становить _____ грн.

Перевищення витрат обґрунтовано отриманням послуг з професійного обов'язкового навчання та професійного навчання виробничого персоналу. Такі навчання проводяться на вимоги та для дотримання Законів України «Про професійний розвиток працівників», «Про охорону праці» тощо, постанов Кабінету Міністрів України, Положення про спеціальну підготовку, навчання та перевірку знань з питань технічної експлуатації в «НЕК «УКРЕНЕРГО» (затверджене 01.11.2017 року) та Бізнес-процесу «Розвиток персоналу та професійне навчання», затвердженого Наказом від 17.10.2018 року №507.

З огляду на зазначені вище обґрунтування НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат по тарифу на послуги з передачі електричної енергії** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «Підготовка та перепідготовка кадрів» надала оборотно-сальдові відомості.

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого перевищення витрат по статті «Підготовка та перепідготовка кадрів».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Медогляд»**

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати по статті «Медогляд» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____ грн. або _____%, а також на _____ грн. або _____% затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління.

Перевитрати пов'язані із збільшенням кількості співробітників, які приймають участь у підтримці та відновленні енергетичної інфраструктури, що призвело до збільшення кількості працівників, які обов'язково (відповідно до переліку шкідливих та небезпечних факторів виробничого середовища і трудового процесу) мають проходити медичні огляди: працівники певних категорій, водії, періодичні психіатричні огляди працівників, у тому числі на предмет вживання психоактивних речовин, психофізіологічних експертиз, обов'язкових профілактичних медичних оглядів працівників окремих професій, діяльність яких пов'язана з обслуговуванням населення і може призвести до поширених інфекційних хвороб, які мають різні терміни обстежень.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат за статтею «Медогляд» надала оборотно-сальдові відомості.

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтверджених документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованого перевищення витрат по статті «Медогляд»».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію»**

Як зазначено ... в частині тарифу на передачу електричної енергії, а також ... в частині тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, витрати на «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» не передбачались, а фактичні витрати склали _____ грн. та _____ грн. відповідно.

... **звертаємо увагу Регулятора, що комісією з перевірки не були враховані фактичні виплати** по пенсійним зобов'язанням НЕК «УКРЕНЕРГО» працівникам, які працювали чи працюють у Товаристві на посадах та роботах, що віднесені до Списку №1 та Списку №2 виробництв, робіт, професій, посад та показників на підземних роботах, на роботах з особливо шкідливими та особливо важкими умовами праці, зайнятість на яких при повному робочому дні дає право на пенсію за віком на пільгових умовах у сумі _____ грн. за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, а _____ грн. за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління. Дані погашення зобов'язань відображаються у бухгалтерському обліку шляхом використання накопичених раніше резервів без відображення витрат у Звіті про фінансові результати (тобто, по балансу).

Зазначаємо, що факт зазначених оплат був наданий Комісії з перевірки під час перевірки виплат по оплаті праці.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити фактичні оплати по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат «Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію» надала відомості нарахування заробітної плати та Податковий розрахунок сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків - фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску, який затверджено наказом Міністерства фінансів України 13 січня 2015 року № 4 (у редакції наказу Міністерства фінансів України від 02 березня 2023 року № 113).

Проте, підтвердження, що зазначені витрати пов'язані з доплатою, у зв'язку із достроковою пенсією за тяжкі умови праці НЕК «УКРЕНЕРГО» не надала.

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження, що зазначені витрати пов'язані з доплатою, у зв'язку із достроковою пенсією за тяжкі умови праці.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «**Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні, судовий збір, інші»**

Витрати на «юридичні послуги» на 2024 рік розраховувались виходячи із міжнародних інвестиційних проектів, реалізація яких потребувала супроводження фахівцями з міжнародного права, а також із справ з контрагентами-нерезидентами, супроводження яких може потребувало залучення відповідних фахівців, супроводження **арбітражного розгляду позову до іспанської фірми "Inabensa" за невиконання зобов'язань по договору будівництва та реконструкції повітряних ліній**. Сума витрат за дану послугу становить в тарифі на передачу електричної енергії у розмірі **1 205 тис. грн. та 324 тис. грн.** в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне). **Повторно надаємо первинні документи під зазначені послуги (див. Додаток 13).** Однак сума для даної категорії витрат, визначена в тарифі НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік, була завідомо недостатньою для забезпечення потреб Компанії.

Дефіцит тарифу у 2024 році за підстаттею витрат «Судовий збір» в тарифі на передачу електричної енергії у розмірі _____ грн. та _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління пояснюється збільшенням витрат по сплаті судового збору, оскільки з огляду на інтенсивний розвиток правовідносин на новому ринку електричної енергії **зросла кількість судових справ, що в свою чергу спричинило зростання витрат на сплату судового збору за подання позовних заяв, апеляційних та касаційних скарг тощо**. Зазначені витрати неможливо було передбачити при плануванні витрат на 2024 рік. Без даних витрат Компанія не змогла б розпочати процеси зі стягнення прострочених заборгованостей за надані послуги. Первинні документи по даним витратам були надані Комісії з перевірки в повному обсязі разом із посиланням на відкриті реєстри судових рішень.

Перевитрати в тарифі на передачу електричної енергії за підстаттею витрат «Інші послуги» становлять _____ грн., а саме на:

- суму перевищення витрат по 3% річним та інфляційним витратам над відповідними доходам протягом 2024 року, а саме _____ грн. Первинні документи по даним доходам і витратам були надані Комісії з перевірки в повному обсязі разом із посиланням на відкриті реєстри судових рішень.

тис.грн.

	Доходи	Витрати	Різниця
Інфляційні витрати			
3% річних			

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): *«Актом планової перевірки встановлено та зафіксовано наявність позитивного сальдованого результату у 2024 році між доходами від 3% річних та інфляційних витрат (_____ грн), які віднесені до послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та витратами 3% річних та інфляційних витрат (_____ грн) у сумі _____ грн.*

Крім того, перевірка отриманих доходів та витрат оператора системи передачі засвідчила, той факт, що Ліцензіатом здійснюється зарахування отриманих доходів по 3% річним та інфляційним витратам до «іншої не ліцензованої діяльності» в той же час аналогічні витрати від 3% річних та інфляційних витрат покладаються на ліцензовану діяльність.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо обґрунтованості економії за статтею «Аудиторські послуги»

... зазначено, що фактичні витрати на аудиторські послуги становили _____ грн., що на _____ грн. менше, ніж затверджено у структурі тарифу на передачу електричної енергії, в той час як в структурі тарифів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління економія склала _____ грн...

*Звертаємо увагу Регулятора на те, що в Акті перевірки комісія показала економію по статті «аудиторські послуги» окремо від решти статей у складі «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги, судовий збір тощо». Наголошуємо, що витрати на аудиторські послуги необхідно **аналізувати разом зі статтею «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги, судовий збір тощо»**, оскільки тариф затверджується в цілому на зазначену вище статтю, без виокремлення аудиторських послуг.*

*З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **не знімати економію** по даній статті в структурах тарифу на передачу електричної енергії та на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління, а врахувати її у складі фактичних перевитрат по статті «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги, судовий збір тощо».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлена та зафіксована економія за статтею витрат «Аудиторські послуги» у сумі _____ грн (без ПДВ) за рахунок витрати на послуги з передачі електричної енергії та _____ грн (без ПДВ) за рахунок витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Таким чином, загальна сума економії за статтею витрат «Аудиторські послуги» склала _____ грн (без ПДВ), та пропонується її спрямувати на проведення незалежний аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки»

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати по статті «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії _____ грн.. або _____ %, а також на _____ грн.. або _____ % затверджені в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ...

Перевищення фактичних витрат зумовлено необхідністю отримання висновків експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва під час експлуатації машин, механізмів, устаткування та виконання робіт підвищеної небезпеки для одержання дозволів органів Держпраці на наступне обладнання та види робіт для Північного та Західного ТУОМ: обладнання, що працює під тиском, а саме: повітрозбірники – 182 од., ресивери – 3 од., балони під тиском – 20 од.; вантажопідіймальні крани, машини, підйомники для підймання працівників – 27 од.; устаткування напругою понад 1000 В (автотрансформатори, трансформатори, реактори) – 213 од.; повітряні та кабельні лінії електропередачі – 92 од.; електроустановки випробувальні – 35 од.

Перевищення витрат спричинено необхідністю в придбанні дозволів на спецтехніку, отриману в якості гуманітарної допомоги від міжнародних партнерів для відновлення об'єктів НЕК «УКРЕНЕРГО» через військову агресію рф. Також надаємо первинні документи під зазначені послуги

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами), а також статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Під час перевірки, НЕК «УКРЕНЕРГО» для підтвердження витрат «Дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки» надала оборотно-сальдові відомості.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097 до НКРЕКП надала акти-приймання послуг з експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва на загальну суму _____ грн. (без ПДВ).».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на оплату праці» Витрати виробничо-технічного персоналу на оплату праці, пов'язані з війною

У зв'язку з веденням воєнних дій на території нашої держави у 2024 році було порушено звичний режим роботи. Працівники Компанії, зокрема оперативний персонал, були змушені виконувати свої обов'язки в надзвичайно складних і небезпечних умовах, у стислі терміни та з підвищеним навантаженням. Вони брали участь в оперативно-відновлювальних заходах, зокрема у вихідні та святкові дні, ліквідуючи наслідки ракетно-дронових атак на об'єкти енергетичної інфраструктури. Загальні витрати по фонду оплати праці пов'язані з виплатами працівникам НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання невідкладних ремонтних робіт на суму _____ грн. були виплачені за роботу у святкові або вихідні дні. Крім того, зазначаємо, що на розгляд комісії з перевірки були передані всі відповідні накази з зазначенням причин залучення працівників у вихідні та святкові дні. На підтвердження надаємо **Інформація про роботу у вихідні та святкові дні за 2024 рік у зв'язку з ліквідацією наслідків руйнувань.**

За роботу у надзвичайно складних та небезпечних умовах диспетчери отримали оплату за виконання **особливо важливих задач**. Працівники залишалися на робочих місцях у режимі 24/7, оперативно приймали рішення, що напряду впливали на стабільність енергозабезпечення регіонів, об'єктів критичної інфраструктури та населення. Підвищене навантаження потребувало не лише фахової компетентності, а й значної психологічної витримки. Загальні перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ грн були віднесені до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Первинні документи (накази) надавалися комісії з перевірки у відповідь на запит листом від 14.03.2025 01/15955.

Крім того, оперативний диспетчерський персонал змушений був виконувати свої функціональні обов'язки в умовах постійних ракетно-дронових атак. У зв'язку з цим перевитрати по фонду оплати праці на суму _____ грн. були **нараховані як збільшення премії за виконання особливо важливих задач**. Всі ці роботи і заходи були пов'язані з відновленням працездатності та збереження високовартісного обладнання, оперативним відновленням енергетичної інфраструктури та енергопостачання населенню в найкоротші терміни, в умовах ведення бойових дій. Первинні документи (накази) надавалися комісії з перевірки у відповідь на запит листом від 14.03.2025 01/15955.

Звертаємо увагу Регулятора, що у складі суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році п. 39 ст. 202 не були враховані витрати, на оплату праці що були пов'язані з війною:

- **за рахунок тарифу на передачу:**

- за роботу у святкові або вихідні дні, у сумі _____ грн.;

- за особливо важливі задачі технічного персоналу в сумі _____ грн.;

- за збільшення премії за виконання особливо важливих задач _____ грн.;
- за матеріальне заохочення за виконання особливо важливих задач:
- за роботу у святкові або вихідні дні _____ грн.;
- за особливо важливі задачі технічного персоналу в сумі _____ грн.;
- за збільшення премії за виконання особливо важливих задач _____ грн.;

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат на виконання постанови **НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами)**, а також статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до звітності НЕК «УКРЕНЕРГО» за формою №1 НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за січень–вересень 2024 року по статті витрат структури тарифу на передачу електричної енергії «Витрати на оплату праці» у ліцензіата наявна економія у розмірі _____ грн (без ПДВ). Крім того НЕК «УКРЕНЕРГО» оголосило технічний дефолт за виплатами євробондів та з 09.11.2024 тимчасово зупинило здійснення платежів за борговими зобов'язаннями за «зеленими» облігаціями сталого розвитку.

Таким чином **Департамент ліцензійного контролю** не враховує, як обґрунтовані перевитрати за статтею «Витрати на оплату праці» структури тарифу на передачу електричної енергії зважаючи на факт оголошення технічного дефолту за виплатами євробондів у листопаді 2024 року та допущення перевитрат за даною статтею у IV кварталі 2024 року, при тому, що за підсумками III кварталу 2024 року відповідно до звітності Ліцензіата за даною статтею було наявне недофінансування.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): **«Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею Обов'язкові виплати по соціальних пільгах»**

Як зазначено ... за результатами перевірки, витрати по статті «Обов'язкові виплати по соціальних пільгах» перевищують затверджені в структурі тарифу на передачу електричної енергії на _____ грн. або ____%. При цьому ... Регулятор вважає обґрунтованими перевитрати по статті витрат Соціальні пільги в складі витрат на поховання працівників _____ грн. та нарахування ЄСВ _____ грн.. Загальна сума перевитрат, що не були враховані, як обґрунтовані по даній статті становить 1 960 тис. грн.

... У звітному році до загальної суми соціальних пільг, що фінансувалися за рахунок тарифу на передачу електричної енергії, входили такі елементи:

Елементи витрат	Тис. грн.
Нецільова благодійна допомога	
Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	
Нецільова благодійна допомога	
Щомісячна нецільова благодійна допомога одиноким матерям (або батькам) і жінкам	
Цільова безвідсоткова позика	
Утримано ПДФО та ВЗ з ДМС	
Щомісячна нецільова благодійна допомога жінкам (чоловікам), які знаходяться у відпустці по догляду за дитиною	
Нецільова благодійна допомога одиноким матерям(або батькам), які мають одного і більше дітей	
Всього	

Основну частину фактичних витрат на соціальні пільги становить нецільова благодійна допомога учасникам бойових дій та членам їхніх сімей на загальну суму _____ грн та нарахування на заробітну плату _____ грн.

Регулятором раніше вже було визнано частину аналогічних витрат як таких, що пов'язані з війною. У зв'язку з цим просимо розглянути можливість додаткового визнання вищезазначеної суми як витрат, пов'язаних із війною.

Звертаємо увагу, що підтвердні документи щодо відповідних виплат були надані на розгляд Регулятора у межах відповіді на запит первинних документів, пов'язаних із витратами на оплату праці.

У разі включення зазначених сум до витрат, пов'язаних з війною, за відповідною статтею у Компанії не буде зафіксовано перевищення — навпаки, очікується економія в обсязі _____ грн.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією додатково включити витрати до складу обґрунтованих витрат на виконання постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 (зі змінами), а також статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО», під час перевірки, для підтвердження витрат надала відомості нарахування заробітної плати, Податковий розрахунок сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків - фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску, який затверджено наказом Міністерства фінансів України 13 січня 2015 року № 4 (у редакції наказу Міністерства фінансів України від 02 березня 2023 року № 113).

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» під час перевірки надала чітко визначений перелік витрат, які були визнані, як обґрунтовані, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».

Відповідно до пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих листом від 09.04.2025 №01/22097, комісія з перевірки проаналізувала відомості нарахування заробітної плати у 2024 році. Нецільова благодійна допомога _____ у сумі _____ грн та нецільова благодійна допомога _____ у сумі _____ грн у відомостях нарахування заробітної плати у 2024 році – відсутня.

Комісія з перевірки зазначає, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтування нарахування нецільової благодійної допомоги _____ у сумі _____ грн та нецільової благодійної допомоги сім'ї учасника бойових дій у сумі _____ грн.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на охорону праці», що включають витрати на захисні споруди цивільного захисту

... фактичні витрати на охорону праці становили _____ грн., що на _____ грн. більше, ніж затверджено у структурі тарифу на передачу електричної енергії, в той час як в структурі тарифів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління економія склала _____ грн ...

Звертаємо увагу, що в Акті ... відображено невірно факт витрат по статті «Витрати на охорону праці», фактичні витрати на передачу електричної енергії складають _____ грн. без ПДВ (з урахуванням капіталізованих витрат у сумі _____ грн.), на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління - _____ грн. (з урахуванням капіталізованих витрат у сумі _____ грн.).

Перевитрати по даній статті були спричинені наступним:
на виконання наказу Міністерства енергетики України «Про посилення захисту об'єктів критичної інфраструктури паливо-енергетичного сектору критичної інфраструктури» від

12.08.2023 № 242 протягом 2024 року були закуплені, змонтовані та приведені в готовність до використання за призначенням захисні споруди цивільного захисту на суму _____ грн. в тарифі на передачу та на суму _____ грн.. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління). Комісії з перевірки були надані всі первинні документи, однак фактичні витрати на суму _____ грн. в тарифі на передачу та на суму _____ грн.. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління по договору №01-174895-24/1 з ТОВ "СМБ Захід" **не були враховані**, як обґрунтовані витрати в Акті.

Решта перевитрат в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ грн. пов'язані зі збільшенням фізичних обсягів використання спецодегу та спецвзуття, засобів індивідуального та колективного захисту, медичних аптечок та медикаментів, перезарядки та опосвідчення вогнегасників через збільшення аварійно-відновлювальних робіт.

Вся вище перерахована продукція була придбана тільки з використанням тендерних процедур та на майданчиках ProZorro пріоритет надавався учаснику, який запропонував найнижчу ціну.

З огляду на зазначені вище обґрунтування, НЕК «УКРЕНЕРГО» звертається до НКРЕКП з пропозицією **включити перевищення витрат по даній статті до складу обґрунтованих перевитрат** на виконання статті 7 Закону України «Про Ринок електричної енергії», якою передбачено, що тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути встановленими з урахуванням економічно обґрунтованих витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Під час перевірки витрати на захисні укриття для цивільного захисту працівників компанії були враховані як обґрунтовані відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 у розмірі _____ грн відповідно до первинних документів наданих комісії з перевірки.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 09.04.2025 №01/22097, не надала належним чином завірених копій підтвердних документів на додаткове підтвердження щодо обґрунтованих витрат у розмірі _____ грн.».

Щодо пояснень Ліцензіата, наданих листом від 09.04.2025 № 01/22097, в частині визнання обґрунтованими перевитрат за статтями:

«Витрати на Адміністратора розрахунків» на суму _____ грн, що склались по фонду заробітної плати, «одноразова допомога при виході на пенсію» у сумі _____ грн та «Лікарняні за рахунок підприємства» у сумі _____ грн;

«Витрати на адміністратора комерційного обліку» на суму _____ грн, що склались по фонду заробітної плати, «Підготовка та перепідготовка кадрів» у сумі _____ грн, «Сировина та допоміжні матеріали» у сумі _____ грн, «Паливо та паливно-мастильні матеріали» у сумі _____ грн, «Лікарняні за рахунок підприємства» у сумі _____ грн та «Відрядження» у сумі _____ грн;

«Атестація робочих місць» в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, та в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління у сумі – _____ грн;

«Послуги виробничого характеру» в структурі тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн та у сумі _____ грн в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

«Витрати на службові відрядження» у сумі _____ грн. у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та у сумі _____ у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

«Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків» в тарифі з передачі електричної енергії у сумі _____ грн, в тарифі з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн;

«Страховання» на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, а також у сумі _____ грн в структурі тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

«Інформаційно-обчислювальні послуги» в тарифі на передачу електричної енергії у сумі _____ грн, а також у сумі _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

підстаття витрат «Судовий збір» в тарифі на передачу електричної енергії у розмірі _____ грн. та _____ грн. в тарифі на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

«Дослідження та розробки» в структурі тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн;

«Вивіз сміття, санітарна обробка та інші побутові послуги» в структурі тарифу на передачу електричної енергії у сумі _____ грн та у сумі _____ грн за рахунок тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління;

Департамент ліцензійного контролю зазначає, про відсутність пропозицій профільного структурного підрозділу НКРЕКП щодо визнання таких перевитрат обґрунтованими.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що урахуванням зафіксованої Актом № 78 економії за статтею витрат «Відрахування на соціальні заходи» структури тарифів на послуги з передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (без ПДВ) (стор 102 Акту № 78), загальна сума **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році, склало _____ грн (без ПДВ),

проти зазначеної Актом № 78

_____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Зафіксовано Актом № 78, тис. грн	Враховано, з урахуванням пояснень та пропозицій, тис. грн
інші витрати з прибутку (аварійний запас)		
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»		
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації		
послуги пожежної охорони		
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)		
Інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)		
послуги зв'язку		
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки		
ВСЬОГО		

проти зазначеної Актом № 78

_____ грн(без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що Актом № 78 встановлена загальна сума недофінансування за статтями «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн (без ПДВ). Водночас за статтею витрат «Відрахування на соціальні заходи» наявне недофінансування у структурі витрат тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (без ПДВ) (стор 153 Акту № 78). Таким чином замість зарахування загальної суми недофінансування за статтями «Витрати на оплату праці» та «Відрахування на соціальні заходи» у сумі _____

_____ грн (без ПДВ) коректним є врахування недофінансування за статтею витрат «Відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн (без ПДВ). Отже загальна сума **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , з урахуванням економії за статтею «Відрахування на соціальні заходи» у 2024 році, склало _____ грн (без ПДВ),
проти зазначеної Актом № 78
_____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що **сума обґрунтованих перевитрат**, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ)
а саме:

Статті витрат	Зафіксовано Актом № 78, тис. грн	Враховано, з урахуванням пояснень та пропозицій, тис. грн
паливно-мастильні матеріали		
фінансові витрати, що враховані в тарифі (фінансові витрати по міжнародним кредитам)		
послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації		
послуги пожежної охорони		
соціальні пільги (витрати на поховання працівників та нарахування ЄСВ)		
інформаційно-консультаційні - послуги Joint Allocation Office (JAO), відповідно до вимог Регламентів (ЄС) 2009/714, 2019/943, 2015/1222, 2016/1719 та Гармонізованих правил спільного розподілу (Harmonization allocation rules - HAR)		
послуги зв'язку		
дозвіл на роботи з підвищеної небезпеки		
ВСЬОГО		

_____ проти зазначеної Актом № 78
_____ грн (без ПДВ),

Департамент ліцензійного контролю не враховує, як обґрунтовані перевитрати за статтею «Витрати на оплату праці» структури тарифу на передачу електричної енергії зважаючи на факт оголошення технічного дефолту за виплатами євробондів у листопаді 2024 року та допущення перевитрат за даною статтею у IV кварталі 2024 року, при тому, що за підсумками III кварталу 2024 року відповідно до звітності Ліцензіата за даною статтею було наявне недофінансування.

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.

4	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 ПП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із детального опису кожного заходу у розрізі розділів ПП, що має бути оформлений відповідно до глави 7 додатка 13 до Кодексу та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ПП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ПП 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; схвалено, 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 ПП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ПП, за необхідності, мають
--	--	--

	пункту 2.7 Порядку	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 прогностному 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) ІІІ; яким встановлено, що ОСП додає до кожного заходу ІІІ 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 проектування (ТЕО, проект, робочий проект 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; 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; 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; яким встановлено, що ОСП при виконанні ІП зобов'язаний проводити закупівлю обладнання, матеріалів, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї, та з урахуванням Закону України «Про публічні закупівлі». (пункт 3.10 Акта № 78, стор. 247-335)				
пункту 4.1 Порядку					
пункту 4.4 Порядку					
пункту 4.10 Порядку					
Щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» схваленої НКРЕКП Інвестиційної програми на 2024 рік Інвестиційна програма НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік (далі – ІП 2024) схвалена постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 30 «Про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 10.04.2024 № 669 та від 18.12.2024 № 2117 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 30» на загальну суму 4 824 312 тис. грн (без ПДВ). Інформація щодо джерел фінансування ІП 2024 у редакції постанови НКРЕКП від 18.12.2024 № 2117 наведена в таблиці: <table border="1"> <tr> <th>Джерела фінансування</th><th>тис. грн (без ПДВ)</th></tr> <tr> <td>Амортизація</td><td>1 646 515</td></tr> </table>		Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)	Амортизація	1 646 515
Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)				
Амортизація	1 646 515				

Прибуток на капітальні інвестиції	2 103 515
Кредитні кошти	905 853
Запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії	43 551
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 та 2023 роках	64 878
Дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж	60 000
Усього	4 824 312

Детальним аналізом виконання ІП 2024 встановлено, що **фактично профінансовано заходів ІП 2024** на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, **недофінансування** складає _____ грн (без ПДВ).

План освоєння на 2024 рік становить **3 692 651,53 тис. грн** (без ПДВ), при цьому згідно з актами виконаних робіт **рівень освоєння** коштів склав _____ грн (без ПДВ) або _____ %.

План введення в експлуатацію на 2024 рік складає **817 692,33 тис. 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 2024 «Кредитні кошти» при плані 905 853,22 тис. грн (без ПДВ) склало _____ %, **на фінансування заходів ІП 2024** Ліцензіатом було **направлено кредитні кошти у розмірі** _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, **недофінансування ІП 2024 за рахунок кредитних коштів** становить _____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2024 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	4 824 312,49				3 692 651,54				817 692,34			
Нове будівництво	3 301 078,22				2 434 766,73				0,00			
Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	742 395,42				586 567,54				157 042,45			
Придбання основних засобів	780 838,85				671 317,27				660 649,89			

Інформація щодо виконання НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2024 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	4 824 312,49			3692651,54			817 692,34		
Власні кошти	3 918 459,27			3 032 060,37			287 822,77		
Інше (Грантові кошти)	0,00			0,00			0,00		
Кредитні кошти	905 853,22			660 591,17			529 869,57		

Детальна інформація щодо фінансування НЕК «УКРЕНЕРГО» ІП 2024 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
Нове будівництво	3 301 078,22								
Будівництво і ремонт	38 604,90								
Східне ТУОМ	24 051,15								
Західне ТУОМ	317 020,82								
Південне ТУОМ	45 492,52								
Північне ТУОМ	110 852,20								
Апарат управління	987 212,68								
Усього	4 824 312,49								

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Неправильно розрахована 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.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2322 затверджено тарифні кошти для інвестиційної програми на тариф з **передачі** електричної енергії на суму **3 392 400,00 тис.грн ...**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2323 затверджено тарифні кошти для інвестиційної програми на тариф з послуг **диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** на суму **357 630,00 тис.грн.».**

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.04.2025 № 757/17-25 зазначає (мовою документу): «...суми недофінансування ІП на 2024 рік тарифу на послуги з передачі електричної енергії та тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, **крім тарифних коштів, мають включати в себе додаткові джерела фінансування схваленої ІП на 2024 рік (постанова НКРЕКП від 10.01.2024 № 30), а саме:**

- запланований обсяг надходжень за перетоки реактивної електричної енергії;
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 та 2023 роках;
- дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних мереж.».

Проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2024 встановлено наступне:

1. **Повністю не профінансовано** заходи ІП 2024 на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

2. **Профінансовано частково** заходи ІП 2024 на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

3. **Загальні перевитрати по** заходам ІП 2024 склали _____ грн (без ПДВ).

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

5. ІП 2024 передбачено виконання заходів, джерелом фінансування яких визначені «**Кредитні кошти**» у розмірі 905 853,22 тис. 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 2024 році становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % по відношенню до планового рівня (660 591,17 тис. грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що проведеним аналізом звіту з виконання ІП 2024 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)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		

1	Нове будівництво	3 301 078,22					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	250 524,76					
3	Придбання основних засобів	366 856,29					
Всього		3 918 459,27					

Запланований обсяг без урахування кредитних коштів складає **3 918 459,26 тис. грн (без ПДВ)**, **факт фінансування** _____ **грн (без ПДВ)** або _____ **% від плану**.

За встановленими тарифами ІП 2024 розподілено:

Передача електричної енергії

№ 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)
			Профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	3 194 116,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	102 380,76					
3	Придбання основних засобів	272 607,31					
Усього		3 773 542,38					
Кредитні кошти		204 437,70					
<u>Усього без урахування кредитних коштів</u>		<u>3 569 104,68</u>					

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

№ 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)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	106 961,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	148 144,00					
3	Придбання основних засобів	94 248,98					
Усього		1 050 770,11					
Кредитні кошти		701 415,52					
<u>Усього без урахування кредитних коштів</u>		<u>349 354,59</u>					

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, в таблицях 3.10.7, 3.10.9 та 3.10.10 Акту неправильно вказане фактичне виконання по розділах І «Нове будівництво» (стовпчик 7) та ІІ «Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів» (стовпчики 3, 4, 5, 7, 8, 9, 11, 12, 13), що не відповідає звіту з виконання ІП 2024 та абзацам 1-3 під табл.3.10.1 на стор. 247, а також план фінансування по розділу ІІІ «Придбання ОЗ».

Щодо перевитрат по заходу І.1.1 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ з утворенням нової ділянки ПЛ по території України без перетинання кордону, (стадія ІІ).

Через технічну помилку в звіті некоректно відображена за джерелом "амортизація" оплата ТОВ "Структур" авансу на виконання будівельних робіт в частині придбання матеріалів за договором від 16.08.2024 № 01-164457-24 на суму _____ грн., що призвело до неправильного відображення в звіті факту фінансування за джерелами, а саме:

- прибуток - _____ грн.;

- амортизація - _____ грн.

Відповідно до програми "Облік платежів" даний платіж фактично профінансовано:

- _____ грн. за рахунок прибутку;

- _____ грн. за рахунок амортизації,

Фактичне фінансування по об'єкту складає _____ грн, в тому числі по джерелах:

- за рахунок прибутку _____ грн.;

- за рахунок амортизації _____ грн.;

- за рахунок запланованого обсягу надходжень за перетоки реактивної електричної енергії _____ грн.

Щодо неврахування комісією факту фінансування деяких заходів ІТ-напрямку в звіті з виконання ІП 2024 по Апарату Управління

В рамках виконання ІП 2024 передбачалося розробка модуля «Комутаційна схема мережі 750 кВ», однак, з огляду на критичні вимоги до контролю та регулювання енергосистеми відповідно до стандартів ENTSO-E, було прийнято рішення про заміну згадано вище модуля на модуль «Аналіз значення Помилки області регулювання», як більш пріоритетний.

НЕК «УКРЕНЕРГО» не мало програмного забезпечення, здатного обраховувати ACE (Area Control Error) відповідно до вимог ENTSO-E. Враховуючи це, виникла термінова необхідність створити відповідний модуль в Технологічному порталі, що дозволило забезпечити критично важливі функції моніторингу та оперативного контролю...

З урахуванням наведених факторів вибір на користь розробки модуля «Аналіз значення помилки області регулювання» був обґрунтованим і критично необхідним для забезпечення відповідності вимогам ENTSO-E.

Оскільки рішення про його розробку було прийнято вже після закінчення періоду внесення змін до ІП 2024, цей модуль не був відображений у пояснювальній записці.

В той же час модуль «Комутаційна схема мережі 750 кВ» буде розроблений та впроваджений до Технологічного порталу в рамках виконання ІП 2025.

У зв'язку з вищевикладеним вважаємо захід II.7.2.1 «Впровадження Технологічного порталу» виконаним.

В рамках виконання ІП 2024 в ПК «Датахаб» було загалом розроблено 86 проєктних документів, модулів та доопрацювань, з яких 78 наявні в ІП 2024. Звертаємо Вашу увагу, що 8 проєктних документів та модулів / доопрацювань було додано в рамках Додаткових угод від 27.12.2024 після затвердження відповідних змін в рамках розгляду Керівного комітету проєкту.

Згідно постанови НКРЕКП від 18 грудня 2024 р. № 2117 зміни до Інвестиційної програми 2024 вносилися у зв'язку із листами НЕК «УКРЕНЕРГО» від 23 серпня 2024 року № 01/52640, від 27 листопада 2024 року № 01/73930 та від 12 грудня 2024 року № 01/77380 щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2024 рік. Відповідно, ІП 2024 зі змінами вже була затверджена НКРЕКП на момент підписання вищезазначених Додаткових угод.

Додатково повідомляємо, що за період 2024 року АКО було оброблено 8 483 звернення (листи та електронна пошта) стосовно функціональності ПК «Датахаб», частина з яких була запитами на доопрацювання функціональності.

У зв'язку з вищевикладеним, зазначаємо об'єктивну необхідність у вказаних вище коригуваннях та вважаємо захід II.7.2.3 Розробка та впровадження автоматизованої системи комерційного обліку Датахаб виконаним.

...захід (II.7.2.7) «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)» відповідно до вимог пунктів 4.2 Порядку (а саме: Перехідні заходи ІП вважаються виконаними протягом прогностичного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІП), захід вважається виконаний.

Щодо розроблення проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу, то зазначені роботи були виконані відповідно до договору від 04.09.2024 01/116-24, що підтверджено Актом від 30.12.2024 на роботи з розробки проєктної

документації на оновлений функціонал ПК, та **профінансовані** за рахунок доходу від іншої операційної діяльності НЕК "УКРЕНЕРГО", **поза планом затвердженої ІП 2024**.

Підтверджуючі документи щодо виконання робіт за договором на проектування під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу «Sunsetle», а саме:

- АКТ приймання – передачі виконаних робіт,
- АКТ* приймання – передачі проектної документації.

*Згідно акту передачі проектної документації, Проектна документація передана Виконавцем та прийнята Замовником в форматі .doc на флеш-накопичувачі (серійний номер 2N0016554 2423 UTS3)

Під час перевірки ІП2024, відповідних запитів на надання актів не надходило, була передана вся відповідна документація, щодо якої надходив запит.

У зв'язку з вищевикладеним вважаємо захід пункт ІІ.7.2.7 «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)» виконаним.

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.04.2025 № 757/17-25 зазначає (мовою документу): «...З урахуванням наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» пояснень/заперечень до Акта планової перевірки та з метою прийняття виваженого рішення НКРЕКП за результатом відповідної перевірки, ВПІ УПІТР підтверджує інформацію НЕК «УКРЕНЕРГО», що зазначена на сторінці Листа 42, щодо допущення технічної помилки у Акті перевірки при занесенні числових даних до Таблиць 3.10.7, 3.10.9, 3.10.10, тобто розподіл обсягів фінансування не вірно рознесений між розділами ІІ та ІІІ ІП на 2024 рік.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.04.2025 № 838/17-25 зазначає (мовою документу): «Відповідно до пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО», зміна складу робіт (заміна модулів ПК «Датахаб», передбачених для впровадження в ІП 2024), пов'язана з необхідністю виконання протоколу від 07.11.2024 № 154-ІІ «Щодо обговорення видачі та обігу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії», Протоколу наради щодо декларування користувачами систем розподілу у операторів систем розподілу характеристик генеруючих установок та установок зберігання енергії, що отримується ними від міжнародних партнерів або купуються за власні кошти від 28.11.2024 за № 17/1.4-4.3-405 та звернення ДПЗД «Укрінтеренерго» від 30.10.2024 № 44/09-1935. Проте, зміна пріоритету щодо впровадження окремих модулів ПК «Датахаб» (в тому числі на виконання протокольних рішень та звернень учасників ринку) не відміняє дію Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу.

Додатково зазначимо, що НЕК Укренерго було розроблено та впроваджено 8 додаткових модулів ПК «Датахаб», які не були передбачені ІП 2024, при цьому в запереченнях до акту перевірки не було надано документального підтвердження щодо вимог нормативних документів, які б передбачали впровадження модулів ПК Датахаб саме з такими функціональними характеристиками, які містять додатково впроваджені 8 модулів ПК «Датахаб».

У зв'язку із чим, заперечення до акту перевірки, а також пропозицію НЕК Укренерго вважати захід ІІ.7.2.3 ІП 2024 «Розробка та впровадження автоматизованої системи комерційного обліку Датахаб» виконаним, Управління **вважає необґрунтованим**».

Управління інформаційних технологій службовою запискою від 14.04.2025 № 125/25-25 зазначає, (мовою документу): «Обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ.7.2.1 «Впровадження Технологічного порталу» були опрацьовані під час здійснення перевірки. Додаткових обґрунтовуючих матеріалів разом з поясненням, які б дозволили переглянути рішення, НЕК «УКРЕНЕРГО» не надала.

Враховуючи викладене, пропонуємо вважати захід ІІ.7.2.1 «Впровадження Технологічного порталу» **не виконаним**».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «В Акті від 02.04.2025 № 78 комісіїю з перевірки встановлено та зафіксовано (мовою документа):

«...пункт II.7.2.7 «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)»

ІП 2024 передбачено розроблення проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу.

Фінансування на 2024 рік складає _____ грн (без ПДВ) за рахунок додатково отриманого доходу за результатом діяльності в 2022-2023 роках, фактично **профінансовано згідно звіту з ІП 2024 – _____ грн (без ПДВ).**

Також, Товариством наданий Акт від 05.08.2024 приймання-передачі виконаних робіт до договору про виконання робіт з розробки оновленого функціоналу програмної продукції № 01/171-23 від 25.12.2023 – _____ грн (без ПДВ).

Представником НЕК «УКРЕНЕРГО» продемонстровано програмний комплекс «Sunsetle».

У зазначеному комплексі комісією з перевірки вибірково перевірено можливість формування та зберігання Актів коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження, Актів коригування до акту плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження, створення функціоналу формування звіту наданих до СКО графіків відпуску, тестове середовище програмного комплексу «Sunsetle» (для тренування нових користувачів системи).

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала **технічне завдання** на роботи з модернізації програмного комплексу «Sunsetle» для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команд диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (інвентарний номер 01005005) із додатками.

При цьому, підтвердних документів щодо розроблення проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу «Sunsetle», а саме, актів приймання-передачі виконаних проєктних робіт, розробленого проєктного рішення тощо Товариством не надано.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було профінансовано роботи, які не були передбачені ІП 2024.

Пунктом 4.8 Порядку визначено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані ОСП, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП.

Враховуючи вимоги пункту 4.8 Порядку, **комісією з перевірки фактичне фінансування даного заходу прийнято на рівні 0.**

Таким чином, захід II.7.2.7 «Розвиток програмного комплексу для формування розрахунків плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ВДЕ (ПК СанСеттл)» відповідно до вимог пунктів 4.2 та 4.8 Порядку вважається не виконаний...».

НЕК «УКРЕНЕРГО» надала пояснення до Акта від 02.04.2025 № 78, якими підтвердила відсутність розробленої проєктної документації під реалізацію в 2025 році для подальшого розвитку комплексу «Sunsetle».

Зазначене не дає можливості зарахувати фінансування даного заходу ІП 2024 у розмірі _____ грн (без ПДВ), оскільки це суперечить вимогам пункту 4.8 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, яким визначено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані ОСП, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП...

«Щодо виконання Ліцензіатом заходу I.1.1 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ з утворенням нової ділянки ПЛ по території України без перетинання кордону, _____ (стадія ІІ)...

Відповідно до Пункту 5.3 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є Додатком 12 до Кодексу системи передачі, **відповідальність за недостовірність даних**, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ІП та звітів щодо її виконання, **несе ОСП.**

Якщо ОСП виявив у поданих звітах щодо виконання ІП помилку, він має письмово проінформувати про це Регулятора.

Указана інформація буде перевірена Регулятором під час здійснення відповідного заходу державного контролю дотримання ОСП ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії. У разі підтвердження такої інформації за результатами перевірки Регулятор у межах компетенції приймає відповідне рішення, а ОСП зобов'язаний подати уточнений звіт.

Відповідно до звіту НЕК «УКРЕНЕРГО» по заходу I.1.1 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ з утворенням нової ділянки ПЛ по території України без перетинання кордону, _____ (стадія II) за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління запланований обсяг фінансування склав _____ грн (без ПДВ). Фактично, відповідно до інформації, яка зазначена у звіті з виконання інвестиційної програми оператора системи передачі у 2024 році, профінансовано за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн (без ПДВ) та перевитрати фінансування на суму понад 5% складають _____ грн (без ПДВ).

При цьому НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до Пункту 5.3 Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є Додатком 12 до Кодексу системи передачі, **письмово не інформував Регулятора про виявлену у поданому звіті щодо виконання ІІ помилки та відповідно указана інформація не була перевірена Регулятором під час здійснення заходу державного контролю** дотримання ОСП ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії.

Крім того НЕК «УКРЕНЕРГО» не надало належним чином завірених копій підтвердних документів щодо некоректно відображення ОСП по даному заходу за джерелом «амортизація» оплати ТОВ «Структур» авансу на виконання будівельних робіт в частині придбання матеріалів за договором від 16.08.2024 № 01-164457-24 на суму _____ грн (без ПДВ).».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): З урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» до Акту № 78, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, та з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 14.04.2025 № 757/17-25 щодо занесення числових даних до Таблиць 3.10.7, 3.10.9, 3.10.10, вищезазначені таблиці мають містити наступні показники:

№ 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)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	3 301 078,22					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	366 856,29					
3	Придбання основних засобів	250 524,76					
Всього		3 918 459,27					

Передача електричної енергії

№ 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)
			Профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	3 194 116,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	272 607,31					
3	Придбання основних засобів	102 380,76					
Усього		3 773 542,38					

Кредитні кошти	204 437,70					
Усього без урахування кредитних коштів	3 569 104,68					

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)			Відсоток фінансування %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно	введено в експлуатацію		
1	Нове будівництво	106 961,61					
2	Технічне переоснащення та реконструкція об'єктів	94 248,98					
3	Придбання основних засобів	148 144,00					
Усього		1 050 770,11					
Кредитні кошти		701 415,52					
Усього без урахування кредитних коштів		349 354,59					

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2024 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 ІІІ 2024 року	Економія по заходах ІІІ 2024 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 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 – 265 одиниць – 68,8%.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2024 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 ІІІ 2024 року	Економія по заходах ІІІ 2024 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 – 47 одиниць, кількість виконаних заходів – 36 одиниць – 76,6%.

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.04.2025 № 731/17-25 зазначає (мовою документу): «...загальна сума економії коштів, що зазначена у Акті, включає в себе економію по невиконаних заходах, а саме по частково непрофінансованих заходах Південного ТУОМ:

П.4.10.1.1 Реконструкція місцевої кабельної лінії зв'язку управління _____ (інв. № 1170122), _____;

П.9.2.6 Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ на ділянці опор №№92 – 93 (інв. № 12497/0501), _____; опор №№94 – 105 (інв. № 13709/0503), _____ . Коригування.

Таким чином, з урахуванням зазначеного, наголошуємо на необхідності уточнення загальної суми економії коштів, а саме провести відповідні розрахунки без урахування невиконаних заходів ІІІ.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що **частково не профінансовано 14 заходів розділу Південне ТУОМ ІІІ 2024 на загальну суму _____ грн (без ПДВ), зокрема:**

П.4.10.1.1 «Реконструкція місцевої кабельної лінії зв'язку управління _____ (інв. № 1170122), _____»;

П.9.2.6 «Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ на ділянці опор №№92 – 93 (інв. № 12497/0501), _____; опор №№94 – 105 (інв. № 13709/0503), _____ . Коригування».

При цьому, сума недофінансування за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління по заходу П.4.10.1.1 «Реконструкція місцевої кабельної лінії зв'язку управління _____ (інв. № 1170122), _____, _____ » становлять _____ грн (без ПДВ) та сума недофінансування за рахунок тарифу на передачу електричної енергії П.9.2.6 «Реконструкція ПЛ 330 кВ _____ на ділянці опор №№92 – 93 (інв. № 12497/0501), _____; опор №№94 – 105 (інв. № 13709/0503), _____ . Коригування» складають _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, в Акті № 78 слід вважати вірним наступні показники:

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2024 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 ІІІ 2024 року	Економія по заходах ІІІ 2024 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 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 – 264 одиниці – 68,6%.

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 – 3 569 104,68 тис. грн. (без ПДВ) 3 569 104,68 2 829 175,47

Профінансовано – _____ грн. (без ПДВ)

_____ грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІ за 2024 рік становить:

_____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024 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 ІІ 2024 року	Економія по заходах ІІ 2024 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 передачі електричної енергії запланованих заходів – 47 одиниць, кількість виконаних заходів – 36 одиниць – 76,6%.

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 – 349 354,59 тис. грн. (без ПДВ) 349 354,59 325 786,59

Профінансовано – _____ грн. (без ПДВ)

_____ грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІ за 2024 рік становить:

Відповідно до постанов НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2025 рік», НЕК «УКРЕНЕРГО» була зобов'язана надати до НКРЕКП 30.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» надала до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену**

неналежним чином (не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (експертні висновки, проєктно-кошторисну документацію, належним чином оформлену пояснювальну записку), про що Ліцензіата було повідомлено листом НКРЕКП від 20.01.2025 № 562/17.1.1/7-25, зокрема:

- окремі обсяги робіт, що заплановані до виконання не передбачені планом розвитку системи передачі на 2025-2034 роки, зокрема, по заходу проєкту ІІ на 2025 рік пункт ІІ.3.6.1 (Східний ТУОМ);

- необґрунтовано включення окремих заходів до складу проєкту ІІ на 2025 рік, зокрема: пункти ІІ.8.9.1 – ІІ.8.9.11, ІІ.9.5.1, ІІІ.3.12.1, ІІІ.6.1.1, ІІІ.6.1.2, ІІІ.6.1.3, ІІІ.6.2.1.1, ІІІ.6.2.1.2, ІІІ.6.2.2.1, ІІІ.6.2.2.2, ІІІ.6.2.3.1, ІІІ.6.2.3.2, ІІІ.6.3.1 (Апарат Управління), пункт ІІ.9.6.1 (Західний ТУОМ), пункт ІІ.3.7 (Нове будівництво), пункт ІІІ.3.16.2 (Будівництво та ремонт);

- по окремих заходах проєкту ІІ на 2025 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.7 Порядку, зокрема, цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, дефектні акти (акти оцінки технічного стану), накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації, проєктно-кошторисна документація;

- по окремих заходах необґрунтовані заплановані в проєкті ІІ на 2025 рік рішення, зокрема, щодо включення авансування (пункт ІІ.1.5.7.1 – Південний ТУОМ), запланованих обсягів по землевідведенню по лінійних об'єктах тощо;

- заходи проєкту ІІ з порядковими номерами ІІІ.2.7.1.1, ІІІ.2.7.1.2 – ІІІ.2.7.1.6, ІІІ.2.7.1.8, ІІІ.2.7.2.2.1, ІІІ.2.7.2.5, ІІІ.2.7.3.1 – ІІІ.2.7.3.6 потребують додаткового обґрунтування у частині наповнення пояснювальної записки по кожному із зазначених заходів;

- детальний опис по ряду заходів проєкту ІІ на 2025 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.6 Порядку, зокрема щодо:

- опису робіт із зазначенням фізичних обсягів, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення);

- обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- етапів виконання перехідних заходів (план-графік, діаграма Ганта), із зазначенням фізичних обсягів та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання;

- опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) проєкту ІІ.

Також, комісією з перевірки при детальному аналізі звіту Товариства по виконанню ІІ 2024 встановлено невірне його заповнення та рекомендовано Товариству подати уточнений звіт щодо виконання ІІ 2024.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка правопорушника, спрямована на сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році не забезпечено виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні.

5	пункту 7.7.1 глави 7.7 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла до 30.06.2024)	яким визначено зокрема, що платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. (пункт 3.13 Акта № 78, стор. 411-414, пункт 3.2 Акта № 78, стор. 87-96)
---	--	--

Надання учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Положеннями пунктів 7.7.1 та 7.7.2 глави 7.7 розділу VII Правил ринку встановлено, що **платіжні документи** для декади надаються відповідним учасникам ринку **не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.**

Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця.

Інформація (вибіркова), щодо формування НЕК «УКРЕНЕРГО» та направлення учасникам ринку рахунків за небаланси електричної енергії

Період	Формування рахунків в ММС		Направлення учасникам ринку	
	Планова дата	Фактична дата	Планова дата	Фактична дата
3 декада березня 2024	04.04.2024	04.04.2024	04.04.2024	05.04.2024
1 декада травня 2024	16.05.2024	16.05.2024	16.05.2024	17.05.2024
2 декада травня 2024	24.05.2024	24.05.2024	24.05.2024	25.05.2024

Перевіркою встановлено направлення АР рахунків СВБ за небаланси електричної енергії *щодо третьої декади березня, першої та другої декад травня 2024 року здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку.*

Комісія з перевірки зазначає, що на запит від 02.04.2025 №98-38/25, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 02.04.2024 №01/20537 надало **інформацію по невивставленим платіжним документам** (подекадним та помісячним) за електричну енергію для врегулювання **небалансів** учасникам ринку **протягом 2024 року** (мовою документа): «...Надаємо перелік невивставлених до оплати платіжних документів за 2024 р. (станом на 02.04.2025 р.) за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку, а саме: по 2 версії комерційного обліку за червень 2024 р. та по 3 версії комерційного обліку за січень 2024 - червень 2024 р.

Згідно з вимогами пункту 4 статті 75 від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закону) постачальники послуг з балансування та сторони, відповідальні за баланс, у яких виникли зобов'язання перед оператором системи передачі в результаті діяльності на балансуєчому ринку, вносять плату за електричну енергію виключно на поточні рахунки із спеціальним режимом використання оператора системи передачі в одному з уповноважених банків.

Інформуємо, що станом на 01.04.2025 року загальна заборгованість учасників ринку на балансуєчому ринку перед НЕК «Укренерго» становить _____ грн з ПДВ.

Враховуючи зазначене повідомляємо, що оплата рахунків, з боку ОСП залежить виключно від розміру надходжень коштів від учасників ринку на поточні рахунки зі спеціальним режимом використання ОСП. Станом на 01.04.2025 р. НЕК «Укренерго» не має можливості розраховуватися вчасно та у повному обсязі з усіма СВБ та ППБ. Зауважуємо, що ОСП в ролі адміністратора розрахунків (далі – АР) щоденно здійснює виплати усім СВБ та ППБ, у межах доступної суми на поточних рахунках із спеціальним режимом використання з безумовним дотриманням принципів недискримінаційності участі в ринку електричної енергії відповідно до Статті 3 Закону. Станом на квітень 2025 р. НЕК «Укренерго» здійснюються розрахунки за червень 2024 р. по оціночним даним комерційного обліку.

Відповідно до зазначеного, станом на квітень 2025 р. НЕК «Укренерго» не має можливості через значну заборгованість здійснювати розрахунки за періоди 2024 р. по

сертифікованим даним комерційного обліку, не зважаючи на проведені обчислення обсягів врегулювання небалансів електричної енергії відповідно до Додатку 10 до Правил ринку.».

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «Щодо рахунків за 3 декаду березня 2024

На четвертий робочий день після останнього дня декади 04.04.2024 в СУР сформований декадний рахунок за період 21-31.03.2024, дата оплати рахунку - 09.04.2024.

04.04.2024 з електронної пошти settlement@ua.energy АР направлено повідомлення учасникам ринку.

Відповідно до пункту 7.7.3. оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Оскільки повідомлення учасникам ринку направлено після 17:00 при визначені дати оплати врахована норма пункту 1.7.1 глави 1.7. розділу I Правил ринку, а саме: якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення.

Щодо рахунків за 1 декаду травня 2024

На четвертий робочий день після останнього дня декади 16.05.2024 в СУР сформований декадний рахунок за період 01-10.05.2024, дата оплати - 21.05.2024.

Відповідно до пункту 7.7.3. оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Оскільки повідомлення учасникам ринку направлено після 17:00 при визначені дати оплати врахована норма пункту 1.7.1 глави 1.7. розділу I Правил ринку, а саме: якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення.

17.05.2024 з електронної пошти _____ АР направлено повідомлення учасникам ринку

Щодо рахунків за 2 декаду травня 2024

На четвертий робочий день після останнього дня декади 24.05.2024 в СУР сформований декадний рахунок за період 11-20.05.2024, дата оплати – 28.05.2024.

Відповідно до пункту 7.7.3. оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Оскільки повідомлення учасникам ринку направлено після 17:00 при визначені дати оплати врахована норма пункту 1.7.1 глави 1.7. розділу I Правил ринку, а саме: якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення.

24.05.2024 з електронної пошти _____ АР направлено повідомлення учасникам ринку.».

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 усунуто до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення **на 100%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30 %**).

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 7.7.1 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, **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**.

6	пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024)	яким визначено, що АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ; яким визначено, що АР через СУР на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ; яким визначено, що АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ; яким визначено, що АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ. <i>(пункт 3.13 Акта № 78, стор. 411-414)</i>
---	---	--

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

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

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

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

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

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

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомлено НКРЕКП про наявність технічного збою в роботі СУР та затримки виставлення місячних звітів СББ:

- за 1-2 декаду липня 2024 року листом № 01/46943 від 30.07.2024;
- за 3 декаду липня 2024 року №01/48099 від 06.08.2024;
- за 3 декаду жовтня 2024 року листом № 01/69557 від 08.11.2024;
- за 1 декаду грудня 2024 року листом № 01/78855 від 17.12.2024.

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

Період	Формування звітів			Надсилання повідомлення про звіт		
	Планова дата	Фактична дата виставлення звітів ППБ	Фактична дата виставлення звітів СББ	Планова дата	Фактична дата надсилання повідомлення ППБ	Фактична дата надсилання повідомлення СББ
1 декада липня 2024	16.07.2024	16.07.2024	17.07.2024	16.07.2024	17.07.2024	17.07.2024
2 декада липня 2024	25.07.2024	26.07.2024	26.07.2024	25.07.2024	26.07.2024	26.07.2024
3 декада липня 2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024	07.08.2024
Липень 2024	11.08.2024	11.08.2024-13.08.2024	11.08.2024-13.08.2024	11.08.2024	12.08.2024-13.08.2024	12.08.2024-13.08.2024
3 декада жовтня 2024	06.11.2024	07.11.2024	07.11.2024	06.11.2024	07.11.2024	07.11.2024
1 декада грудня 2024	16.12.2024	17.12.2024	17.12.2024	16.12.2024	17.12.2024	17.12.2024

Комісія з проведення перевірки зазначає, що:

формування декадного звіту СББ, направлення АР повідомлення СББ щодо формування таких звітів та направлення АР повідомлення ППБ щодо формування декадних звітів ППБ, *щодо першої декади липня 2024 року – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку;*

формування декадного звіту СББ та направлення АР повідомлення СББ щодо формування таких звітів, а також формування декадного звіту ППБ та направлення АР повідомлення ППБ щодо формування таких звітів, *щодо другої декади липня, третьої декади жовтня та першої декади грудня 2024 року – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку;*

формування місячних звітів СББ та направлення АР повідомлення СББ щодо формування таких звітів, а також формування місячних звітів ППБ та направлення АР повідомлення ППБ щодо формування таких звітів, *щодо липня 2024 року – здійснено із порушенням термінів, зазначених у Правилах ринку.*

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» інформувало НКРЕКП про виставлення звітів ППБ/СББ та направлення відповідного повідомлення учасникам ринку згідно з п. 7.2.1. та 7.3.1. Правил ринку (відповідно):

- за 1-2 декаду липня 2024 року листом № 01/46943 від 30.07.2024
- за 3 декаду липня 2024 року №01/48099 від 06.08.2024
- за липень 2024 року листом № 01/49552 від 11.08.2024
- за 3 декаду жовтня 2024 року листом № 01/69557 від 08.11.2024
- за 1 декаду грудня 2024 року листом № 01/78855 від 17.12.2024

Причиною недотримання термінів виставлення декадних (місячного) звітів ППБ/СББ та/або надсилання повідомлення про їх виставлення учасникам ринку у запитуваних періодах *стали технічні складності в роботі програмного забезпечення Системи управління ринком*

(далі - ПЗ СУР) під час перехідного періоду на систему розрахунків із застосуванням рахунків ескроу. Такі складності були зумовлені високим ступенем складності та стислими термінами впровадження змін в ПЗ СУР.

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

Також, для завчасного попередження подібних ускладнень під час перехідного періоду на нову систему розрахунків НЕК «УКРЕНЕРГО» листом №01/11255 від 03.03.2023 пропонувало передбачити в п.10.15. Розділу X Прикінцеві та перехідні положення Правил ринку, норму про те, що декадні звіти впродовж першого місяця після впровадження механізму розрахунків з використанням рахунків ескроу АР формує в СУР декадні звіти для учасників ринку не пізніше 8 робочого дня після завершення декади.».

Департамент енергоринку службовою запискою від 15.04.2025 № 395/22-25 зазначає (мовою документу): «За результатами розгляду **пункту 3.13 Акта перевірки**, яким опрацьовано питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині своєчасного формування та надсилання учасникам ринку рахунків за небаланс електричної енергії, формування декадних та місячних звітів постачальників послуг з балансування (далі – ППБ) та сторони, відповідальної за баланс (далі – СВБ), направлення повідомлення СВБ/ППБ щодо формування зазначених звітів, та за результатами аналізу вважаємо, що наявне порушення ліцензіатом термінів надання учасникам ринку декадних рахунків за небаланс електричної енергії, термінів формування декадних звітів СВБ/ППБ та направлення повідомлення СВБ/ППБ щодо формування зазначених звітів.

Ураховуючи викладене, вважаємо за доцільне наголосити на необхідності НЕК «УКРЕНЕРГО» дотримуватись: пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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 у частині:

пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...;

пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...;

пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...;

пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) ...».

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 усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30 %**).

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 7.2.1 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) та пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) пункту 7.7.1 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, **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.

7	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: пункту 11 частини першої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії, частини другої статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії» під час здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та балансування ОЕС України (придбання послуг з балансування) в частині забезпечення належного функціонування балансуючого ринку електричної енергії. (пункт 3.22 Акта № 78, стор. 498-499)
---	--	---

Ліцензіат здійснює купівлю/продаж балансуючої енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку.

Відповідно до частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), балансування це усі дії та процеси, що здійснюються в будь-який період часу, за допомогою яких оператор системи передачі забезпечує **постійне підтримання частоти** в об'єднаній енергетичній системі України в межах попередньо визначеного діапазону стабільності та забезпечує **підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості**.

Відповідно до частини другої статті 2 Закону, основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг. Разом з цим, відповідно до частини третьої статті 2 Закону Правила ринку визначають, зокрема, правила балансування.

Також, відповідно до пункту 2 частини першої статті 19 Закону, з метою підтримання балансу між попитом та пропозицією на електричну енергію, оператор системи передачі (далі – ОСП) має забезпечити необхідний резерв генеруючих потужностей для цілей балансування та/або застосувати еквівалентні ринкові заходи.

Крім того, відповідно до пункту 11 частини першої статті 33 Закону, ОСП придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі.

При цьому, відповідно до пункту 1 частини першої статті 68 Закону, в Україні функціонує єдиний балансуючий ринок, на якому ОСП здійснюється купівля та продаж електричної енергії для балансування обсягів попиту та пропозиції електричної енергії у межах поточної доби.

Відповідно до частини п'ятої статті 68 Закону, ОСП з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку. Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії.

Разом з цим, відповідно до пункту 4.1.4 глави 4.1 розділу IV Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку) на балансуєчому ринку здійснюється купівля/продаж електричної енергії **для балансування** в реальному часі обсягів виробництва (відпуску), споживання (відбору), імпорту, експорту електричної енергії **та системних обмежень в ОЕС України**.

Відповідно до пункту 4.15.2 глави 4.15 розділу IV Правил ринку, цільова функція балансуєчого ринку полягає у мінімізації вартості покриття небалансу електричної енергії системи, використовуючи подані ППБ пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження. Вартість покриття небалансу електричної енергії системи є сумою всіх грошових коштів за акцептованими пропозиціями на балансуєчу електричну енергію.

При цьому, відповідно до пункту 4.15.4 глави 4.15 розділу IV Правил ринку, перелік наявних пропозицій на балансуєчу електричну енергію формується **окремо для прямих та запланованих активацій** за найнижчою ціною пропозиції в напрямі на завантаження і найвищою ціною в напрямі на розвантаження і оновлюється щогодини.

Так, відповідно до пунктів 4.18.2 та 4.18.3 глави 4.18 розділу IV Правил ринку, ОСП може видати учасникам ринку в будь-який час диспетчерські команди та інші розпорядження з метою забезпечення надійної роботи системи, особливо щодо частоти системи, напруги і струму у критичних вузлах та елементах системи передачі відповідно до Кодексу системи передачі. Диспетчерська команда на активацію видається ОСП **відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуєчого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або завантаження**.

Разом з цим, відповідно до пункту 3.1 глави 3 розділу V КСП ОСП повинен забезпечувати, щоб його система передачі постійно знаходилася в нормальному режимі, і повинен попереджувати та усувати порушення операційної безпеки, для чого ОСП повинен розробляти, готувати і застосовувати коригувальні дії з урахуванням їх доступності, достатності часу і ресурсів, необхідних для їх активації. При цьому, відповідно до пункту 4.1 глави 4 розділу V КСП ОСП може застосовувати перерахунок графіків навантажень одиниць постачання послуг з балансування в області регулювання ОСП, в якості коригувальної дії.

У свою чергу, відповідно до пункту 3.4 глави 3 розділу V КСП, при виборі відповідних коригувальних дій ОСП повинен застосовувати такі критерії:

активувати найбільш ефективні і економічні коригувальні дії;

активізувати коригувальні дії, ураховуючи очікуваний час активації і терміновість активації коригувальної дії;

ураховувати ризики відмов або перевантаження обладнання, а також помилкових дій оперативного персоналу при реалізації коригувальних дій і їх вплив на операційну безпеку;

мінімізувати вплив на пропускну спроможність міждержавних перетинів та суміжні області регулювання.

При цьому варто наголосити, що відповідно до пунктів 4.18.5 та 4.18.6 глави 4.18 розділу IV Правил ринку, команда на заплановану або пряму активацію може віддаватися поза ранжиром для вирішення системних обмежень. ОСП на другий робочий день після надання команд поза ранжиром публікує на своєму офіційному вебсайті перелік таких команд з обґрунтуванням щодо їх надання. Команда для вирішення системних обмежень може видаватися ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному вебсайті ОСП.

Водночас, відповідно до пункту 1.9.1 глави 1.9 розділу I Правил ринку, ОСП **перевіряє можливість врегулювання системних обмежень** і здійснює купівлю/продаж балансуєної енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуєного ринку.

Водночас, відповідно до частини другої статті 44 Закону, диспетчерське (оперативно-технологічне) управління базується на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності та має **забезпечувати належне функціонування ринку електричної енергії**.

При цьому, відповідно до частини п'ятої статті 68 Закону, оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.

Разом з цим, в результаті перевірки було **встановлено невідповідність дій ОСП** положення Правил ринку та КСП у частині **вжиття найбільш ефективних коригувальних дій під час врегулювання системних обмежень** та здійснення балансування ОЕС України.

Так, у розрахунковому періоді торгового дня Ліцензіатом видавались диспетчерські команди через систему управління ринком для ППБ з метою балансування ОЕС України.

Протягом зазначеного розрахункового періоду Ліцензіатом було **надано команду на завантаження поза ранжиром** на МВт. При цьому, відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 16.10.2024 № 01/64610, необхідність відхилення від цінового ранжиру при видачі зазначеної команди полягала у необхідності створення резерву потужності на завантаження з урахуванням добового регулювання.

Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку, у разі акцепту пропозиції на балансуєну 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 балансуєної електричної енергії.

Відтак, Ліцензіатом було **акцептовано зазначену пропозицію на завантаження на МВт та промарковано таку пропозицію, як активовану поза ранжиром**.

При цьому, під час перевірки було досліджено **ціновий ранжир пропозицій** на балансуєну електричну енергію ППБ, який був сформований для розрахункового періоду торгового дня та виявлено, що **зазначена пропозиція на завантаження на МВт, відповідно до ранжиру на завантаження була розташована на першому місці**, що свідчить про можливість першочергового акцептування такої пропозиції у разі прийняття Ліцензіатом рішення щодо необхідності видачі команд на завантаження на балансуєному ринку в цей розрахунковий період.

З огляду на зазначене, оскільки метою здійснення балансування, відповідно до частини першої статті 1 Закону України, зокрема є **підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості** в ОЕС України – створення резерву потужності на завантаження з урахуванням добового регулювання має досягатись Ліцензіатом в першу чергу шляхом акцептування пропозицій ППБ в рамках сформованого ранжиру балансуєного ринку, оскільки такий підхід забезпечує належне функціонування ринку електричної енергії.

Крім цього, під час перевірки було досліджено **ціновий ранжир пропозицій** на балансуєну електричну енергію ППБ, який був **сформований для розрахункового періоду торгового дня** та виявлено, що **всі диспетчерські команди**, які були видані ППБ для зазначеного розрахункового періоду були **видані поза ранжиром**, із поміткою відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV Правил ринку, та **не приймали участі у ціноутворенні на балансуєному ринку електричної енергії**. При цьому, **низка пропозицій ППБ, що були прийняті ОСП, були наявні в ранжирі та мали бути активовані відповідно до положень**

Правил ринку. Також, при акцептуванні пропозицій ППБ на завантаження та розвантаження Ліцензіатом було пропущено найдешевшу заявку ППБ на завантаження та найдорожчу заявку ППБ на розвантаження, які відповідно до цінового ранжиру балансуючого ринку мали бути акцептовані Ліцензіатом в першу чергу.

Водночас, 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.

У свою чергу, подальше акцептування Ліцензіатом пропозицій ППБ здійснювалось в порядку, визначеному ранжиром, водночас зазначені команди містили позначку «активовані поза ранжиром» та не брали участь в ціноутворенні.

У своїх поясненнях Ліцензіат зазначає, що після оцінки необхідного обсягу пропозицій для врегулювання системного обмеження диспетчер здійснює відбір найбільш ефективних (ті що здатні врегулювати системне обмеження) та економічних (згідно сформованого СУР ранжиру) пропозицій, враховуючи при цьому очікуваний час активації і терміновість активації, ризики відмов або перевантаження обладнання, мінімізації впливу на суміжні області регулювання.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «... в акті не зазначено про те, що 12.10.2024 в розрахунковому періоді 08:00 – 09:00 також були акцептовані пропозиції на розвантаження з метою балансування потужності ОЕС України відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку (тобто згідно ранжиру, без помітки). Про це НКРЕКП було повідомлено листом від 02.04.2025 №01/20375 (копія листа додається). Враховуючи те, що фізичний стан енергосистеми не може бути одночасно в профіциті та в дефіциті, не можна на один і той же самий час виконувати акцепт пропозицій згідно ранжиру (без помітки) в різних напрямках...

Листом від 02.04.2025 №01/20375 (копія листа додається) НКРЕКП було надане обґрунтування, чому саме пропозиції, які пропускалися, не отримали ознаку «Особливі» з посиланням на положення чинних нормативно-правових актів. При цьому в акті не зазначені ці обґрунтування.

З урахуванням наведеного, просимо переглянути висновки, що зроблені по пункту 3.22 акту, з врахуванням наданих обґрунтувань листом від 02.04.2025 №01/20375.».

Листом від 21.04.2025 № 01/24609 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП (мовою документу): «Через збройну агресію російської федерації, яка триває проти України, що супроводжується цілеспрямованим нанесенням ракетних і дронів ударів по об'єктах енергетики, протягом 2024 року ОЕС України працювала в умовах значних пошкоджень як електричної мережі, так і генеруючого обладнання на більшості електростанцій. За таких обставин диспетчером НЕК «Укренерго» доводиться вживати заходів для забезпечення режиму енергосистеми шляхом віддачі відповідних команд на зміну навантаження учасниками балансуючого ринку електроенергії. Диспетчером завжди враховуються вимоги нормативно-технічних документів з експлуатації обладнання, а також ринковий механізм вибору пропозицій на розвантаження/завантаження ППБ.

При цьому застосовуються відповідні процедури, якими передбачено відображення окремих пропозицій від ППБ як «акцепт з приміткою», або позначення їх ознакою «особливий». Мають місце непоодинокі випадки, коли для забезпечення операційної безпеки і запобігання виникнення і розвитку порушення режиму роботи енергосистеми, диспетчеру доводиться застосовувати заходи, що містять порушення ранжиру віддачі команд. Викликано це, перш за все, необхідністю більш швидкої реалізації заходів для приведення режиму енергосистеми в стан, що забезпечує достатній рівень її надійності, або є більш оптимальними для усунення режимних обмежень, ніж команди, які формуються згідно ранжиру.

Разом з цим, відповідно до пунктів 4.18.5 та 4.18.6 Правил ринку, команда на заплановану або пряму активацію може віддаватися поза ранжиром для вирішення системних обмежень. Згідно Правил ринку, ОСП на другий робочий день після надання команд поза ранжиром повинен публікувати на своєму офіційному вебсайті перелік таких команд з обґрунтуванням щодо їх

надання, проте на даний час, через запровадження воєнного стану на території України, така інформація не публікується на веб-сайті згідно постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №349.

Команда для вирішення системних обмежень може видаватись ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному веб-сайті ОСП. Повідомлення про активацію може бути надано заздалегідь з урахуванням часу, визначеного для відповідного типу активації.

Також, відповідно до пункту 4.18.9 Правил ринку, якщо ОСП видає диспетчерські команди, що відрізняються від результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку, то ОСП надає Регулятору звіт не пізніше третього робочого дня у порядку, визначеному протоколом інформаційного обміну, у якому обґрунтовує вибір ППБ для покриття небалансу електричної енергії системи.

Слід зазначити, що ОСП на виконання пункту 4.18.9 Правил ринку своєчасно надано відповідні повідомлення Регулятору листами ОСП: № 01/7733 від 06.02.2024 і № 01/64610 від 16.10.2024.

Так,

Всі ці пропозиції акцентувались з приміткою.

Департамент енергоринку службовою запискою від 25.04.2025 № 448/22-25 зазначає (мовою документу): «Департамент енергоринку розглянув лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 21.04.2025 № 01/24609 щодо надання пояснень з питань виявлених порушень в акті від 02.04.2025 № 78, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з передачі електричної енергії, проведеної з 04 березня 2025 року по 02 квітня 2025 року, та повідомляє про доцільність врахування наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» пояснень.».

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту енергоринку від 25.04.2025 № 448/22-25 щодо доцільності врахування наданих листом від 21.04.2025 № 01/24609 пояснень, зазначає про відсутність в діях НЕК «УКРЕНЕРГО» ознак порушень вимог 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:

пункту 11 частини першої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі придбаває послуги з балансування на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку у порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та кодексом системи передачі, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії,

частини другої статті 44 Закону України «Про ринок електричної енергії» під час здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та балансування ОЕС

України (придбання послуг з балансування) в частині забезпечення належного функціонування балансуючого ринку електричної енергії.		
8	підпункту 33 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 3.23 Акта № 78, стор. 499-504)
<i>Щодо стану розрахунків за послуги із зменшення навантаження з постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ)</i> Відповідно до абзацу п'ятого частини першої статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуючого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Договір про надання послуг із зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором. Частина п'ята статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлює, зокрема, що виробники зобов'язані виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників. Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за «зеленим» тарифом. Пункт 4.18.11 глави 4.18 розділу IV Правил ринку визначає, що ОСП за межами балансуючого ринку має право видавати команди на зменшення навантаження ППВДЕ. Диспетчерська команда на зменшення навантаження ППВДЕ, крім випадків видачі такої команди при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) виробника на надання послуги із зменшення навантаження. Згідно пункту 4.18.12 глави 4.18 розділу IV Правил ринку вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ППВДЕ. Розрахунок обсягу не відпущеної ППВДЕ електричної енергії в результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд ОСП/ОСР з операційної безпеки здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що є додатком 8 до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається додатком 9 до цих Правил.		

Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір) затверджено Регулятором як Додаток 11 до Правил ринку.

Цей Договір 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.

За цим Договором ППВДЕ зобов'язується надавати послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки відповідно до умов чинного законодавства, цього Договору та Правил ринку. ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором.

Пункт 3.5 Договору встановлює, що ОСП здійснює **остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг** шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.

Відповідно до підпункту 1 пункту 4.3 Договору ОСП зобов'язується здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату вартості послуги зі зменшення навантаження, наданої ППВДЕ на умовах, визначених Правилами ринку та цим Договором.

Приєднання до договору здійснюється шляхом акцептування заяви-приєднання, що подається виробником з ВДЕ.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано послуги зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у обсязі МВт-год на загальну вартість тис. грн (з ПДВ). У 2024 році Ліцензіатом було сплачено тис. грн (з ПДВ) та зараховано зустрічні однорідні вимоги на суму тис. грн (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024 обліковується заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги зі зменшення навантаження перед виробниками**, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, у розмірі тис. грн (з ПДВ).

Згідно положень пункту 3.5 Типового договору про надання послуги із зменшення навантаження, що є Додатком 11 до Правил ринку, ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.

Під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» надано **інформацію щодо сплати у січні 2025 року (23.01.2025) заборгованості за отримані послуги** зі зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою у сумі тис. грн (з ПДВ), яка обліковувалась станом на **31.12.2024**. Таким чином заборгованість за 2024 рік станом на **20.01.2025** склала тис. грн (з ПДВ).

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає, що з загальної суми заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **20.01.2025** у розмірі тис. грн (з ПДВ) заборгованість за 2024 рік складає тис. грн (з ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «Відповідно до абзацу п'ятого частини першої статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуючого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом. Договір про надання послуг із зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.

Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження (далі – Договір) затверджено Регулятором як Додаток 11 до Правил ринку.

Цей Договір 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.

За цим Договором ППВДЕ зобов'язується надавати послуги із зменшення навантаження ППВДЕ для забезпечення операційної безпеки відповідно до умов чинного законодавства, цього Договору та Правил ринку. ППВДЕ надає ОСП послугу із зменшення навантаження, шляхом виконання диспетчерської команди на зменшення навантаження, а ОСП оплачує таку послугу у розмірах, порядку та у строки, визначені цим Договором.

Згідно пункту 3.3 розділу 3 Договору за підсумками місяця ППВДЕ на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ОСП протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду 2 примірники підписаного зі своєї сторони Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження (далі - Акт наданих послуг), рахунок на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг.

Станом на 31.03.2025 ОСП здійснено сплату послуги із зменшення навантаження всім ППВДЕ, якими дотримано вимоги пункту 3.3 розділу 3 Договору в частині своєчасності та повноти наданих пакетів документів, за розрахункові періоди 2024 року.

Враховуючи викладене ОСП забезпечено виконання зобов'язань визначених Договором в частині повноти розрахунків з ППВДЕ.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення **на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 40 %**, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

9	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: частини одинадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою визначено, що вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну
---	--	---

		спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі. частини дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії» відповідно до якої, оператор системи передачі не може здійснювати зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою врегулювання перевантажень в ОЕС України, крім випадків порушення операційної безпеки. Оператор системи передачі повинен інформувати зареєстрованих учасників про зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів та про причини такого зменшення та здійснити відшкодування відповідно до правил розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів. Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893, у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів. (пункт 3.25 Акта № 78, стор. 551 - 553)
<i>Ліцензіат проводить розрахунок доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів відповідно до Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893 (далі – Методика)</i> Частиною одинадцятою статті 38 Закону встановлено, що вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі. Відповідно до положень Методики, визначення величини доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів у відповідному напрямку міжнародного 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.

Наразі рішення щодо перегляду величини комерційного обміну електричної енергії по транскордонному перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи, приймаються на засіданнях Регіональної групи Континентальної Європи (далі – РГКЄ) на основі експертних рекомендацій з урахуванням результатів спостережень за поведінкою енергосистеми з точки зору статичної та динамічної стійкості при реальному використанні імпорту/експорту.

Відповідно до прийнятих РГКЄ рішень щодо встановлення величини пропускної спроможності, дозволеної для комерційного обміну електроенергією по транскордонному перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи, доступна пропускна спроможність в напрямку з континентальної Європи до Блоку UA/MD складала:

1700 МВт в усі години доби з 01.12.2023;

2100 МВт в усі години доби з 01.12.2024;

в напрямку з Блоку UA/MD до континентальної Європи:

400 МВт в усі години доби з 15.10.2022;

550 МВт в усі години доби з 01.03.2024.

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 положень Методики та рішень РГКЄ.

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку імпорту до Блоку UA/MD

Дата	Потужність, дозволена РГКЄ, МВт	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		RO - UA	PL - UA	SK - UA	HU - UA	Сумарна з RO - MD

Інформація щодо пропускної спроможності транскордонного перетину між Блоком UA/MD та енергосистемою континентальної Європи у напрямку експорту з Блоку UA/MD

Дата	Потужність, дозволена РГКЄ, МВт	Потужність, запропонована для розподілу на аукціонах, МВт				
		UA - RO	UA - PL	UA - SK	UA - HU	Сумарна з MD - RO

Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом 2024 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, через дефіцит балансової гнучкості в енергосистемі та наявних мережевих обмежень по внутрішнім перетинам ОЕС України, внаслідок численних ракетно-дронових атак, **доступна пропускна спроможність обмежувалась для запобігання утворення надлишків потужності та перевантаження** ключових елементів мережі.

Розрахунки здійснювались на підставі прогнозних балансів потужності ОЕС України із застосуванням підходів, зазначених у пропозиціях ОСП щодо змін і доповнень до Методики, що надавались Регулятору листом від 29.09.2022 №01/42920, які не були затверджені.

Департамент енергоринку службовою запискою від **15.04.2025** № 395/22-25 зазначає (мовою документу): *«За результатами розгляду пункту 3.25 Акта перевірки, яким опрацьовано питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині проведення розрахунку доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів відповідно до Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893, та за результатами аналізу вважаємо, що наявне порушення ліцензіатом вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Методики у частині розрахунку доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів.*

Ураховуючи викладене, вважаємо за доцільне наголосити на необхідності НЕК «УКРЕНЕРГО» дотримуватись:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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 частин одинадцятої та дванадцятої статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії», Методики визначення доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів (міждержавних електричних мереж України), затвердженої постановою НКРЕКП від 23.08.2018 № 893, у частині здійснення розрахунку доступної пропускної спроможності та розподілення на аукціонах з розподілу пропускної спроможності всієї доступної пропускної спроможності міждержавних перетинів;

підпункту 86 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 щодо забезпечення розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії».

10	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 13 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо забезпечення принципу недискримінаційної участі в ринку електричної енергії; абзацу першого пункту 12.2 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), яким визначено, що до 14 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 10 днів розрахункового місяця; абзацу першого пункту 14.2 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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. абзацу другого пункту 12.2 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), яким визначено, що до 24 числа (включно) розрахункового місяця ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у виробників за "зеленим" тарифом та вартістю реалізованої електричної енергії на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за перші 20 днів розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу.; абзацу другого пункту 14.2 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), яким визначено, що до 24 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 другу декаду розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису; пункту 12.5 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), пункту 14.7 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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
--	--	---

	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024) підпункту 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024)	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 загальносупільного інтересу зі збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел, підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, інших спеціальних обов'язків; у частині придбання для забезпечення загальносупільних 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 загальносупільних інтересів, типова форма якого затверджується НКРЕКП. (пункт 3.39 Акта № 78, стор. 578-597)
Щодо придбання та розрахунків за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга), яку надає ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» 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 ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» укладено Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01 про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (з додатковими угодами) (далі – Договір від 26 червня 2019 року №0414-09051/52/01). Комісією з перевірки, на підставі наданих Ліцензіатом матеріалів та первинних документів, проаналізовано здійснення НЕК «УКРЕНЕРГО» авансового платежу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за перші 10 та 20 днів розрахункового місяця у січні – грудні 2024 року. Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», за перші 10 днів розрахункового місяця, з недотриманням термінів, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, а саме: за січень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за травень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за червень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена не в повному обсязі; за липень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця не здійснювалась;		

за серпень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за вересень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**;

за жовтень 2024 року - оплата авансу за перші 10 днів розрахункового місяця **не здійснювалась**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2024 року, НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснювала оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», за **перші 20 днів** розрахункового місяця, з **недотриманням термінів**, визначених Договором від 26.06.2019 №0414-09051/52/0112.2 та Порядком № 641, а саме:

за травень 2024 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за червень 2024 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**;

за липень 2024 року - оплата авансу за перші 20 днів розрахункового місяця здійснена **не в повному обсязі**.

Комісія з перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було порушено терміни підписання актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел **за лютий – квітень та липень – грудень 2024 року**.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2024 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 – тис. грн. (з ПДВ) та здійснила оплату за отриману Послугу у розмірі тис. грн. (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2024**, згідно розрахунків комісії з перевірки, обліковується **заборгованість** НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» **за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії** у розмірі тис. грн (з ПДВ) (станом на 31.12.2023 заборгованість складала тис. грн. (з ПДВ)).

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється НЕК «УКРЕНЕРГО» **не забезпечило 100% оплати** ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» 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 2024 році у сумі – тис. грн (з ПДВ)** в терміни визначені Порядком №641 а саме:

за жовтень 2022 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **225 календарних днів** (станом на 31.12.2024);

за листопад 2022 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **225 календарних днів** (станом на 31.12.2024);

за грудень 2022 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на **56 календарних днів**;

за березень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на **143 календарні дні**;

за квітень 2023 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **231 календарний день** (станом на 31.12.2024);

за травень 2023 року – оплату здійснено **не в повному обсязі**, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на **231 календарний день** (станом на 31.12.2024);

за червень 2023 року – оплату здійснено не в повному обсязі, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на 231 календарний день (станом на 31.12.2024);

за жовтень 2023 року – оплату здійснено не в повному обсязі, заборгованість становить – тис. грн (з ПДВ), порушено терміни сплати на 225 календарних днів (станом на 31.12.2024);

за грудень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 3 календарні дні.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» надає наступну інформацію та просить Комісію з перевірки та НКРЕКП врахувати наступне.

Стосовно не здійснення в повному обсязі оплати за надану Послугу, в тому числі авансів, за зазначені в Акті перевірки періоди 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначає, що на неспроможність компанії повною мірою розрахуватися за Послугу вплинуло не включення до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік витрат на Послугу на достатньому рівні.

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.

Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2024 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.

Для виконання договору укладеного з ДП «Гарантований покупець» на 2024 рік в тарифі на передачу електричної енергії було передбачено витрати в обсязі млрд 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, крім приватних домогосподарств у 2024 році становила млрд грн з ПДВ, що у понад разів більше, ніж затверджено Регулятором у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Зазначене фактично унеможливило дотримання термінів та повноти оплати Послуги.

Також просимо НКРЕКП врахувати той факт, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було сплачено 100% коштів передбачених структурою тарифу на 2024 рік на оплату Послуги наданої гарантованим покупцем у 2024 році.

Листом від 23.04.2024 №01/24583 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила Регулятора про незадовільне ведення торгівельної діяльності гарантованим покупцем у першому кварталі 2024 року, зокрема щодо реалізації ДП «Гарантований покупець» електричної енергії по середньозваженій ціні, яка нижче, ніж розрахована НКРЕКП при затвердженні тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Таким чином вже за підсумками ведення торгівельної діяльності гарантованим покупцем у I кварталі 2024 року були створені передумови для виникнення дефіциту коштів для виплат на користь ДП «Гарантований покупець».

Додатково інформуємо, що листами від 24.07.2024 № 01/45813 та від 13.09.2024 № 01/57042 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомила НКРЕКП щодо зростання витрат на Послугу гарантованого покупця та необхідність внесення змін до постанови від 09.12.2023 № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» передбачивши у структурі тарифу обсяги витрат на послугу гарантованого покупця на рівні достатньому для здійснення своєчасних та повних розрахунків з учасниками ринку за надані послуги.

Однак, за результатами розгляду звернень НЕК «УКРЕНЕРГО», Регулятором повідомлено, що розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення

діяльності з передачі електричної енергії з урахуванням сум об'єктивного перефінансування статей структури тарифу з передачі електричної енергії, зокрема витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії альтернативних джерел для приватних домогосподарств, та крім приватних домогосподарств буде визначений під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік.

Слід зазначити, що питання перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» до порядку денного на засідань НКРЕКП у 2024 році не включалось.

Одночасно слід зазначити, що 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), розділ XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону доповнено пунктом 11⁴ та встановлено, що тимчасово, на час воєнного стану в Україні, 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, зокрема, на такі цілі:

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.

На виконання приписів Закону № 3915-IX, станом на 31.03.2025 НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено часткове погашення заборгованості за Послугу, надану гарантованим покупцем, на загальну суму _____ млн грн з ПДВ.

Додатково повідомляємо, що станом на сьогодні фінансування вартості Послуг частково здійснюється у відповідності до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сфері енергетики та у сфері теплопостачання щодо уточнення положень, пов'язаних із дією воєнного стану в Україні» від 14.01.2025 № 4213-IX (далі – Закон № 4213-IX), яким, зокрема, встановлено, що тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24.02.2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 року № 2102-IX, та протягом одного року з дня його припинення або скасування, підсумкова сума надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках використовується оператором системи передачі для таких цілей, зокрема, відсотків – 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.

Приписами постанови НКРЕКП від 25.02.2025 № 250 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19.06.2024 року № 1143» НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році для вищевказаних цілей у строк до 31.12.2025.

Станом на 31.03.2025 НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання приписів Закону № 4213-IX сплачено гарантованому покупцю _____ млн грн з ПДВ за Послугу надану у 2024 році.

За першої фінансової можливості НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснює розрахунки за зобов'язаннями із ДП «Гарантований покупець». Так, у період з 01.01.2025 по 31.03.2025 здійснено розрахунки за період 2021-2023 на загальну суму понад _____ млрд грн з ПДВ.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» відображало інформацію у формі звітності № 1-НКРЕКП-передача за 2023-2024 рік, яка не підтверджена первинними документами станом на 31.12.2023 та 31.12.2024».

Департамент ліцензійного контролю зазначає про необхідність привести звітність з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» у відповідність до фактичних результатів встановлених плановою перевіркою.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 60 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата**, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

11	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 12.3 глави 12 Порядку № 641 (у редакції, що діяла до 25.01.2024), пункту 14.4 глави 14 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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; пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (у редакції, що діяла до 30.07.2024), яким визначено обов'язок Замовника приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком та 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) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього
----	--	---

		Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання; 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 (у редакції, що діяла з 31.07.2024), яким визначено обов'язок Замовнику приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком та 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) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання; (пункт 3.39 Акта № 78, стор. 592-593)
<i>Щодо термінів підписання актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</i> Комісія з проведення перевірки зазначає, що НЕК «УКРЕНЕРГО» було порушено терміни підписання актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за лютий – квітень та липень – грудень 2024 року. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за 2024 рік підписаний з боку НЕК «УКРЕНЕРГО»: – за січень 2024 року – 15.11.2024; – за лютий 2024 року – 18.11.2024; – за березень 2024 року – 25.11.2024; – за квітень 2024 року – 13.12.2024; – за травень 2024 року – 14.02.2025; – за червень 2024 року – 18.02.2025; – за липень 2024 року – 17.12.2024; – за серпень 2024 року – 16.12.2024; – за вересень 2024 року – 12.12.2024; – за жовтень 2024 року – 30.12.2024; – за листопад 2024 року – 17.12.2024; – за грудень 2024 року – 31.12.2024. <u>За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» надає наступну інформацію та просить Комісію з перевірки та НКРЕКП врахувати наступне.</u> Також звертаємо увагу на те, що в Акті перевірки зазначено про порушення НЕК «УКРЕНЕРГО» умов Договору в частині своєчасності прийняття Послуги за 2024 рік, що фактично не відповідає дійсності. Відповідно до положень чинного Порядку №641: 14.3. Гарантований покупець до 16 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє ОСП підписані зі своєї		

сторони два примірники акта приймання-передачі разом з розрахунками, що є додатками до акта приймання-передачі.

14.4. 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.

У підписанні наданих ДП «Гарантований покупець» актів приймання-передачі Послуги за 2024 рік **НЕК «УКРЕНЕРГО» відмовлено із зазначенням обґрунтованих підстав щодо неприйняття Послуги**. Листи щодо підстав неприйняття Послуги були надані перевіряючим НКРЕКП під час проведення перевірки.

При цьому Регулятором в акті перевірки зазначені некоректні дати, якими були надані гарантованим покупцем первинні документи до ОСП. Регулятором було зазначено дати формування первинних документів (актів).

Таким чином, всі первинні документи, отримані ОСП від гарантованого покупця, було опрацьовано з дотриманням визначених нормативними документами строками.

Період	Дата, зазначена в акті перевірки (стор.592)	Дата надходження акта до ОСП	Дата надання підписаних з боку ОСП документів	Примітка
Січень 2024	15.11.2024	21.11.2024	28.03.2025	Підписано після отримання роз'яснень від НКРЕКП від 28.03.2025 № 3576/22.3.2/7-25
Лютий 2024	18.11.2024	27.11.2024	29.11.2024	
Березень 2024	25.11.2024	27.11.2024	29.11.2024	
Квітень 2024	13.12.2024	27.12.2024	31.12.2024	З урахуванням вихідних днів
Травень 2024	14.02.2025	18.02.2025	28.03.2025	Підписано після отримання роз'яснень від НКРЕКП від 28.03.2025 № 3576/22.3.2/7-25
Червень 2024	18.02.2025	24.02.2025	26.02.2025	
Липень 2024	17.12.2024	18.12.2024	19.12.2024	
Серпень 2024	16.12.2024	18.12.2024	19.12.2024	
Вересень 2024	12.12.2024	17.12.2024	19.12.2024	
Жовтень 2024	30.12.2024	10.01.2025	13.01.2025	З урахуванням вихідних днів
Листопад 2024	17.12.2024	23.12.2024	25.12.2024	
Грудень 2024	31.12.2024	16.01.2025	17.01.2025	

12	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 13 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо забезпечення принципу недискримінаційної участі в ринку електричної енергії; пункту 15.4 глави 15 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 (далі – Порядок №641) (у редакції, що діяла з 26.01.2024), яким визначено, що ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до
----	--	---

	підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024) підпункту 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 29.08.2024)	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; пункту 15.4 глави 15 Порядку №641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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; абзацу 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 №641 (у редакції, що діяла до 30.07.2024), яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором; абзацу 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 (у редакції, що діяла з 31.07.2024), яким визначено обов'язок Замовника у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором; 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; 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. (пункт 3.39 Акта № 78, стор. 597-723)																		
<i>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)</i> Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом січня – грудня 2024 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 – тис. грн. (з ПДВ) та Товариством здійснено оплату за отриману Послугу у розмірі тис. грн. (з ПДВ). Станом на 31 грудня 2024 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 тис. грн (з ПДВ) (станом на 01 січня 2023 року розмір заборгованості становив тис. грн (з ПДВ)). Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, НЕК «УКРЕНЕРГО» не здійснено 100 % оплату постачальникам універсальної послуги вартості наданої послуги, затвердженої Регулятором у 2024 році, відповідно до актів приймання-передачі у сумі – тис. грн (з ПДВ). Відсоток оплати склав: <table> <tr> <td>за червень 2024 року від</td> <td>% до</td> <td>%;</td> </tr> <tr> <td>за липень 2024 року від</td> <td>% до</td> <td>%;</td> </tr> <tr> <td>за серпень 2024 року –</td> <td>%;</td> <td></td> </tr> <tr> <td>за вересень 2024 року –</td> <td>%;</td> <td></td> </tr> <tr> <td>за жовтень 2024 року –</td> <td>%;</td> <td></td> </tr> <tr> <td>за листопад 2024 року –</td> <td>%.</td> <td></td> </tr> </table> Комісія з перевірки зазначає, що за результатом опрацювання матеріалів щодо розрахунків за надану постачальникам універсальної послуги Послугу у 2024 році, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» за період ліцензованої діяльності з 01.01.2024 по 31.12.2024, виявлено факти несвоєчасної 100% оплати Послуги, <u>непропорційного та дискримінаційного підходу до постачальників універсальної послуги під час оплати послуги частинами.</u> <u>За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «НЕК «УКРЕНЕРГО» надає наступну інформацію та просить Комісію з перевірки та НКРЕКП врахувати наступне.</u> Стосовно не здійснення в повному обсязі оплати за надану Послугу, в тому числі авансів, за зазначені в Акті перевірки періоди 2024 року НЕК «УКРЕНЕРГО» зазначає, що на неспроможність компанії повною мірою розрахуватися за Послугу вплинуло не включення до структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії для НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік витрат на Послугу на достатньому рівні. 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. Оскільки основним джерелом фінансування витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» на виконання покладених спеціальних обов'язків у 2024 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.			за червень 2024 року від	% до	%;	за липень 2024 року від	% до	%;	за серпень 2024 року –	%;		за вересень 2024 року –	%;		за жовтень 2024 року –	%;		за листопад 2024 року –	%.	
за червень 2024 року від	% до	%;																		
за липень 2024 року від	% до	%;																		
за серпень 2024 року –	%;																			
за вересень 2024 року –	%;																			
за жовтень 2024 року –	%;																			
за листопад 2024 року –	%.																			

Однак, за результатами розгляду звернень НЕК «УКРЕНЕРГО», Регулятором повідомлено, що розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії з урахуванням сум об'єктивного перефінансування статей структури тарифу з передачі електричної енергії, зокрема витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії альтернативних джерел для приватних домогосподарств, та крім приватних домогосподарств буде визначений під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік.

Слід зазначити, що питання перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» до порядку денного на засідань НКРЕКП у 2024 році не включалось.

Одночасно слід зазначити, що 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), розділ XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону доповнено пунктом 11⁴ та встановлено, що тимчасово, на час воєнного стану в Україні, 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, зокрема, на такі цілі:

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.

Додатково повідомляємо, що станом на сьогодні фінансування вартості Послуги частково здійснюється у відповідності до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сфері енергетики та у сфері теплопостачання щодо уточнення положень, пов'язаних із дією воєнного стану в Україні» від 14.01.2025 № 4213-IX (далі – Закон № 4213-IX), яким, зокрема, встановлено, що тимчасово, на період дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24.02.2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24.02.2022 року № 2102-IX, та протягом одного року з дня його припинення або скасування, підсумкова сума надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках використовується оператором системи передачі для таких цілей, зокрема, 45 відсотків – 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.

Приписами постанови НКРЕКП від 25.02.2025 № 250 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19.06.2024 року № 1143» НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році для вищевказаних цілей у строк до 31.12.2025.

Департамент енергоринку службовою запискою від 15.04.2025 № 395/22-25 зазначає (мовою документу): «Також, за результатами розгляду пункту 3.39 Акта перевірки щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині придбання ліцензіатом послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальниками універсальних послуг у 2024 році та розрахунків за неї, пропонуємо зобов'язати НЕК «УКРЕНЕРГО» припинити порушення щодо:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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:

пункту 13 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо забезпечення принципу недискримінаційної участі в ринку електричної енергії при здійсненні розрахунків з постачальниками універсальних послуг;

пункту 15.4 глави 15 Порядку № 641 (у редакції, що діяла з 26.01.2024), 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;

абзацу 4 пункту 3.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, 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;

підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 49 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла з 29.08.2024), щодо обов'язку ліцензіата виконувати функції, пов'язані 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 51 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла до 28.08.2024) підпункту 50 пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі № 1388 (у редакції, що діяла з 29.08.2024), щодо обов'язку ліцензіата 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.

Крім цього, у проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю, пропонуємо передбачити зобов'язання НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснити повний розрахунок із постачальниками універсальних послуг за надану послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у 2024 році.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надані листом від 09.04.2025 № 01/22097, пояснення Ліцензіата **приймаються частково**, оскільки НЕК «УКРЕНЕРГО» допустило перевитрати за окремими статтями витрат відповідно до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління при наявності заборгованості за іншими статтями витрат.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення **на 10%**).

Зважаючи на наявність загальної заборгованості на балансуєчому ринку перед НЕК «УКРЕНЕРГО» згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 60 %**, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом.

13	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 3.43 Акта № 78, стор. 742-746)
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 проектною 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 замовникам: (на заяву від 03.01.2024) - на 6 робочих днів, (на заяву від 21.03.2024) - на 2 робочі дні, (на заяву від 21.05.2024) - на 1 робочий день, (на заяву від 12.06.2024) - на 8 робочих днів, (на заяву від 12.06.2024) - на 1 робочий день, (на заяву від 12.12.2024) - на 1 робочий день. За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097 (мовою документу): «...перебіг термінів надання вихідних даних для розроблення ТЕО, починається з наступного дня після реєстрації заяви на отримання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання об'єкта. Відповідно, вважаємо, що в Акті перевірки Регулятором невірно визначено терміни, зазначені в стовпці «Граничний термін відповідно до КСП». Окремо необхідно враховувати, що НЕК «УКРЕНЕРГО» реалізуючи політику клієнтоорієнтованості нікому не відмовляє в наданні інформації при умові виконання формальних процедур чим забезпечує можливість учасникам ринками провести будь-які необхідні дослідження. З іншого боку НЕК «УКРЕНЕРГО» має уникати витоків інформації чутливого характеру з метою захисту критичної інфраструктури, що вимагає витрат додаткового часу при формуванні відповідей на запити щодо надання вихідних даних.». Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою на сторінках 743-746 Акту № 78 просимо вважати вірною наступну інформацію:		

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...

Ліцензіатом не дотримано терміни надання вихідних даних для розроблення ТЕО замовникам:

(на заяву від 03.01.2024) - на 6 робочих днів (листом від 25.01.2024 № 01/5049),
(на заяву від 08.04.2024) - на 2 робочі дні (листом від 24.04.2024 № 01/24833),
(на заяву від 12.06.2024) - на 1 робочий день (листом від 27.06.2024 № 01/38865),
(на заяву від 24.06.2024) - на 8 робочих днів (листом від 18.07.2024 № 01/44061),
(на заяву від 28.06.2024) - на 1 робочий день (листом від 15.07.2024 № 01/42865),
(на заяву від 16.07.2024) - на 2 робочі дні (листом від 01.08.2024 № 01/47467)».

Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці (ДСРМС) службовою запискою від 14.04.2025 № 250/13-25 зазначає (мовою документу): «Відповідно до інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язана вносити відповідну послугу у реєстр форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача під кодом «1.5». Водночас, наведені в Таблиці 3.43.2 дані відсутні у зазначеній формі звітності за 2024 рік.

Крім того, підпунктом 5 пункту 3.2 глави 3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), встановлено гарантований стандарт якості «надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви», за недотримання якого оператор системи передачі зобов'язаний надати компенсацію у розмірі 10 000 грн

Аналіз наявної інформації дає змогу встановити, що НЕК «УКРЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт, визначений підпунктом 5 пункту 3.2 глави 3 Порядку, принаймні щодо ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА» (в ДСРМС відсутні копії заяв суб'єктів господарювання та відповідей НЕК «УКРЕНЕРГО» на них) та повинна була бути надана компенсація згідно з вимогами Порядку № 375).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевірка своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітowego характеру подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі за 2024 рік не здійснювалась та буде можлива після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни та скасування Закону України № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни».

Водночас зважаючи на інформацію, яка зазначена в службовій записці **Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці** (від 14.04.2025 № 250/13-25 , Департамент ліцензійного контролю рекомендує НЕК «УКРЕНЕРГО» надати НКРЕКП уточнену форму звітності № 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за **2024 рік**.

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 усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30 %**).

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 абзацу другого підпункту 7.5.2 пункту 7.5 глави 7 розділу III 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.

14	пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV Правил ринку	яким встановлено, що ОСП в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему відповідно до положень цих Правил. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами; у частині обов'язку системи управління ринком автоматично створити пропозиції на баланснуючу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції <i>(пункт 3.51 Акта № 78, стор. 766 767)</i>
<i>Ліцензіат в якості відповідального оператора системи управління ринком вибирає, встановлює, експлуатує і підтримує систему управління ринком відповідно до положень Правил ринку. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим Правилами ринку.</i>		

Відповідно до вимог глави 4.13 розділу IV Правил ринку, якщо постачальник послуг з балансування (далі – ППБ), який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду – система управління ринком (далі – СУР) повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного ППБ і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих таким чином:

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

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

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

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

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

Відповідно до положень глави 1.11 розділу I 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 балансуєчу 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 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. Система управління ринком повинна повністю відповідати операціям, передбаченим цими Правилами.

Перевіркою встановлено, що при наявності ППБ, які зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, та не подали такі пропозиції для розрахункового періоду, **протягом 2024 року СУР не було сформовано жодної автоматичної пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження чи розвантаження.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом не надано підтвердження технічної спроможності системи управління ринком щодо формування таких заявок.

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

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097, (мовою документу): «... у 2024 році обладнання, та за період з 01 травня по 01 жовтня 2024 року обладнання учасників ринку, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках(

) одночасно не знаходяться в роботі протягом розрахункового періоду повним складом обладнання, в тому числі і в розрізі 60 годинного інтервалу. Виходячи з наведеного вище, згідно діючого алгоритму, прописаного у **Правилах ринку, не сформувалися умови для автоматичного створення системою управління ринком заявки на завантаження.**

Згідно з п.4.10.3 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня мають подаватися на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і aРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву РВЧ та РЗ як ПДП. Окрім цього, відповідно до п.4.11.4 Правил ринку, пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля і такий крок має подаватися з міткою неподільності. При цьому необхідно врахувати, що згідно з вимогами п.4.14.5 Правил ринку, подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробником, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі не менше ніж 1 розрахунковий період, протягом попередніх 60 годин. Таким чином, автоматична заявка на розвантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо все генеруюче обладнання учасника ринку знаходяться одночасно в роботі протягом розрахункового періоду. Як було зазначено вище, у відповідні періоди 2024 року обладнання учасників ринку, яке не підпадає під положення п. 4.10.4 Правил ринку одночасно не знаходилося в роботі протягом розрахункового періоду повним складом обладнання, в тому числі і в розрізі 60 годинного інтервалу. Виходячи з наведеного вище, згідно з діючим алгоритмом, прописаним у **Правилах ринку, не сформувалися умови для автоматичного створення системою управління ринком заявки на розвантаження.**

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

Функціонал автоматичного створення пропозицій за учасника ринку є концепцією, що була свого часу (на етапі формування проектів підзаконних актів до ЗУ «Про ринок електричної енергії») внесена в Правила ринку без повного розуміння функціонування і задач такої концепції та її сумісності з рештою складових ринку електричної енергії. Наразі можна стверджувати, що такий функціонал не місце в поточній моделі ринку в зв'язку з низкою суттєвих причин.

1. Алгоритм визначення обсягу пропозиції на балансуєчому ринку при автоматичному створенні пропозиції визначений Правилами ринку таким чином: «Обсяг пропозиції повинен відповідати обсягу, зазначеному цим ППБ у заявленій характеристиці» (п.п. 3 п. 4.13.2 Правил ринку). При цьому пункт 1.1.2 Правил ринку передбачає, що «заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником або

оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами». Проте, Правилами ринку не передбачено механізму (зобов'язань) декларувати такі технічні характеристики, а головне – не визначено, що вони собою являють у розрізі обсягу, відносно якого необхідно розрахувати розмір в МВт автоматично створеної пропозиції. Як наслідок, не можливо визначити ані перелік вхідної інформації, ані механізм її подальшої обробки, а відтак – і обчислити обсяг автоматично створюваної системою управління ринком пропозиції. З іншого боку згідно вимог пункту 4.14.5 Правил ринку, подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробником, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі не менше ніж 1 розрахунковий період, протягом попередніх 60 годин. Таким чином, автоматична заявка на розвантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо всі генеруючі одиниці по даній одиниці надання послуг з балансування знаходяться в роботі. Окрім цього, згідно з п.4.10.2 Правил ринку, пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження дорівнюють різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Таким чином, автоматична заявка на завантаження може бути сформована лише у тому випадку, якщо всі генеруючі одиниці даного обладнання знаходяться в роботі. До того ж, оскільки згідно з п.4.10.4 подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право: виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках, виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива, споживачі та ОУЗЕ, для них автоматична заявка на завантаження та розвантаження не може бути сформована. Окремо слід зазначити, що всі теплоелектростанції та гідроелектростанції (які не підпадають під перелік згідно з п.4.10.4) та теплоелектроцентралі (які не підпадають під перелік згідно з п.4.10.4 у період з 01 травня по 01 жовтня) складаються з певної кількості генеруючих одиниць, які, фактично, одночасно всі в роботі не перебувають, тому формування по даній одиниці надання послуг з балансування формування автоматичних заявок на завантаження та розвантаження фактично не може відбуватися.

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

3. Саме учасники ринку є суб'єктами, що мають право власності щодо одиниць надання послуг з балансування, і відповідно, вони мають найбільш повну інформацію щодо стану свого обладнання, що входить до складу такої одиниці, особливостей його роботи (зокрема, і перш за все, реальної швидкості набору потужності, реальних технічних мінімумів та максимумів потужності, що є змінними в часі і є величинами, які залежать від багатьох факторів), є першочерговими суб'єктами, що несуть відповідальність за його експлуатацію. Саме учасники ринку здійснюють торгівлю на всіх сегментах ринку електричної енергії з метою отримання прибутку шляхом експлуатації вищезазначеного обладнання одиниць надання послуг з балансування, в той час, як ОСП, відповідно до положень Закону України «Про ринок

електричної енергії», позбавлений права здійснювати таку діяльність. Автоматично створені пропозиції від ОСП напряду впливатимуть на торгову діяльність учасників ринку, що може призвести до непередбачуваних фінансових наслідків, в першу чергу, для самих учасників ринку. Такі дії з боку ОСП можуть призвести до виникнення суперечностей між учасниками ринку та ОСП, що потягне за собою потребу їх вирішення в судовому порядку.

4. Автоматичне формування пропозицій на балансуєчу електричну енергію за учасників ринку системою управління ринком, керування якою здійснює ОСП, опрацювання, акцептування і оплати яких зрештою здійснюватиме цей же суб'єкт – ОСП, неминує призведе до наявності потенційного конфлікту інтересів в процесі функціонування балансуєчого ринку, оскільки ОСП є стороною безпосередньо зацікавленою в балансуєчій електричній енергії. Наявність такого потенційного конфлікту інтересів справедливо ставить під сумнів прозорість та неупередженість діяльності ОСП, а також всього механізму балансуєчого ринку в цілому.

НЕК «УКРЕНЕРГО» неодноразово повідомляла на зустрічах з представниками Регулятора, а також листами 06.03.2020 №01/9312, від 21.12.2020 №01/46730, від 07.04.2021 №01/13858 про численні технічні та нормативно-правові проблеми в ідеї щодо запровадження механізмів автоматичного формування пропозицій на балансуєчу енергію замість учасників ринку, а також неодноразово зверталась з відповідними пропозиціями вилучення з Правил ринку непрацездатних положень.

Разом з тим, треба зауважити, що з лютого 2020 року Україна є стороною Енергетичного співтовариства. Відповідно до п.б) ст. 67 Договору про заснування Енергетичного співтовариства Секретаріат Енергетичного співтовариства спостерігає за виконанням Сторонами взятих на себе зобов'язань за цим Договором. Відповідно до п.11 ст.2 ЗУ «Про ринок електричної енергії» при застосуванні норм цього закону необхідно брати до уваги Енергетичного Співтовариства та Європейського Союзу, зокрема рішення Суду Європейського Союзу (Європейського Суду, Загального Суду), практику Європейської Комісії та Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо застосовування положень актів законодавства Європейського Союзу.

У зв'язку з цим, а також з необхідністю відповідно до Рішення Ради міністрів Енергетичного співтовариства Decision 2022/03/MCEнС від 15.12.2022 імплементувати в українське законодавство та НПА положення Регламенту (ЄС) 2017/2195, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом №01/65817 від 30.11.2023 звернулося до Секретаріату Енергетичного співтовариства із проханням надати роз'яснення щодо відповідності п.4.13. Правил ринку про створення автоматичних заявок в системі управління ринком нормам європейського законодавства і зокрема, Регламенту (ЄС) 2017/2195, який регулює роботу балансуєчого ринку в країнах ENTSO-E

Після цього листом №01/66666 (з Додатками) від 05.12.2023 НЕК «УКРЕНЕРГО» інформувала Регулятора про те, що Секретаріат енергетичного співтовариства підкреслив, що положення Правил ринку стосовно створення автоматичних заявок не відповідають Регламенту (ЄС) 2017/2195, оскільки глава 4.13. Правил ринку перекладає на ОСП відповідальність ППБ виконувати зобов'язання надавати балансуєчу енергію у випадках, коли вони зобов'язалися зробити це, але не виконали свого зобов'язання.

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

Регулятор листом №560/22.1.2./7-24 від 16.01.2024 після ознайомлення із позицією Секретаріату енергетичного співтовариства зазначив, що НЕК «УКРЕНЕРГО» має право забезпечити розробку та надання проєкту змін до Правил ринку, зокрема в частині змін до глави 4.13 розділу IV Правил ринку, що удосконалюють роботу балансуєчого ринку та сприяють збільшенню обсягу пропозицій на балансуєчому ринку. У відповідь на це звернення НЕК «УКРЕНЕРГО» листом № 01/8489 від 09.02.2024 повідомило, що листом №01/72513 від 29.12.2023 НЕК «УКРЕНЕРГО» надавало Регулятору проєкт змін до Правил ринку, який передбачає виключення з них п.4.13.2. та внесення правок в інші пункти, що мають відношення

до створення автоматичних заявок в Системі управління ринком, і надіслало повторно зазначений проєкт змін.

Водночас, Постановою НКРЕКП від 11.03.2025 №381 Регулятор зобов'язав НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечити автоматичне створення пропозицій на балансуючу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для кожного відповідного постачальника послуг з балансування і для кожного розрахункового періоду із зазначенням ціни та обсягу пропозиції, розрахованих відповідно до пункту 4.13.2 глави 4 розділу IV Правил ринку.

Виконання такого рішення потребують додаткових змін до Правил ринку, які передбачають зміну підходу, зокрема, до формування ППБ декларацій про невідповідність та техніко-економічних декларацій, та щільно пов'язана із змінами до підходів формування показника *Wl.p.e.*, які мають набути чинності з 01.07.2025 відповідно до Постанови НКРЕКП від 22.02.2024 №370. Перший робочий варіант відповідного проєкту змін для обговорення Адміністратор розрахунків надіслав Регулятору в робочому порядку 16.12.2024 на електронну пошту rokhvadze@nerc.gov.ua.

Департамент енергоринку службовою запискою від 15.04.2025 № 395/22-25 зазначає (мовою документа): «За результатами розгляду пункту 3.51 Акта перевірки, яким опрацьовано питання щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства України та ліцензійних умов, у частині відповідності Системи управління ринком операціям, передбаченим Правилами ринку, та за результатами аналізу вважаємо, що наявне порушення ліцензіатом положень Правил ринку, у частині автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуючу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду.

Ураховуючи викладене, вважаємо за доцільне наголосити на необхідності НЕК «УКРЕНЕРГО» дотримуватись:

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388 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 пункту 1.11.2 глави 1.11 розділу I Правил ринку, у частині відповідності системи управління ринком операціям, що передбачені Правилами ринку, та пункту 4.13.2 глави 4.13 розділу IV Правил ринку, у частині забезпечення автоматичного створення системою управління ринком пропозицій на балансуючу електричну енергію (що маркуються як створені системою управління ринком) для відповідного ППБ та розрахункового періоду;

підпункту 31 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з передачі № 1388, у частині обов'язку ліцензіата придбавати послуги з балансування відповідно до правил ринку.».

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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, нарахована за підсумками попереднього року та виплачена у 2024 році відповідно до платіжних доручень – **тис. грн.**

Фактичні витрати послуг з передачі – тис. грн.

Операційні витрати – тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів – тис. грн

Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – тис. грн.

Фактичні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – тис. грн.

Операційні витрати – м тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Сумарні витрати з послуг з передачі електричної енергії – тис. грн.

х / = тис. грн

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на диспетчерське (оперативно-технологічного) управління та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (за IV квартал) – тис. грн.

НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено податок на прибуток тис. грн

х / = тис. грн

3) фактична сума витрат на послуги адміністратора розрахунків у звітному році – тис. грн.

4) фактична сума витрат на послуги адміністратора комерційного обліку у звітному році – тис. грн.

5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році – тис. грн без ПДВ.

Сума сальдованого збору за небаланс

Рік	Місяць	Нараховано на оплату учасникам рин	Нараховано на оплату ОСП	Uplift 1,	Частка МД,	Uplift 1+МД,	Врегулювання системних обмежень	субрахунок UA-1
		Відповідно до виставлених рахунків	Відповідно до виставлених рахунків					
2024	Січень							
2024	Лютий							
2024	Березень							
2024	Квітень							
2024	Травень							
2024	Червень							
2024	Липень							
2024	Серпень							
2024	Вересень							
2024	Жовтень							
2024	Листопад							
2024	Грудень							
Разом								

Частка МД	Сальдо МД	Fskar	АД-	АД+

Міждержавні небаланси

грн

		Обсяг, МВт*год	Вартість, грн
Січ.24	позитивний		
	negative		
Лют.24	позитивний		
	negative		
Бер.24	позитивний		
	negative		
Кві.24	позитивний		
	negative		
Тра.24	позитивний		
	негативний		
Чер.24	позитивний		
	негативний		
Лип.24	позитивний		
	негативний		
Сер.24	позитивний		
	негативний		
Вер.24	позитивний		
	негативний		
Жов.24	позитивний		
	негативний		
Лис.24	позитивний		
	негативний		
Гру.24	позитивний		
	негативний		

	Період		Вартість	Загальна вартість митним деклараціям	Загальна вартість по оплаті
			євро	грн	
АД	2024	січень			
АД	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
Fskar	2024	січень			
АД	2024	лютий			
АД	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
Fskar	2024	лютий			
АД	2024	березень			
АД	2024	березень			
АД	2024	березень			
АД	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
Fskar	2024	березень			
АД	2024	квітень			
АД	2024	квітень			
АД	2024	квітень			
АД	2024	квітень			

Fskar	2024	квітень			
Fskar	2024	квітень			
Fskar	2024	квітень			
Fskar	2024	квітень			
АД	2024	травень			
АД	2024	травень			
АД	2024	травень			
АД	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
Fskar	2024	травень			
АД	2024	червень			
АД	2024	червень			
АД	2024	червень			
АД	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
Fskar	2024	червень			
АД	2024	липень			
АД	2024	липень			
АД	2024	липень			
АД	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
Fskar	2024	липень			
АД	2024	серпень			
АД	2024	серпень			
АД	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
Fskar	2024	серпень			
АД	2024	вересень			
АД	2024	вересень			
АД	2024	вересень			
АД	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
Fskar	2024	вересень			
АД	2024	жовтень			
АД	2024	жовтень			
АД	2024	жовтень			
АД	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
Fskar	2024	жовтень			
АД	2024	листопад			
АД	2024	листопад			
АД	2024	листопад			
АД	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
Fskar	2024	листопад			
АД	2024	грудень			
АД	2024	грудень			
АД	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			
Fskar	2024	грудень			

6) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році –
тис. грн .

7) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено невідповідність даних зазначених у формі №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік та фактичних даних ліцензованої діяльності, а саме:

Показник	Відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Встановлено перевіркою, тис. грн (без ПДВ)
витрати на ремонт, з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком		
витрати на оплату праці		
відрахування на соціальні заходи		
витрати на відрядження		
витрати на паливно-мастильні матеріали		
сировина і матеріали		
витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно		

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевіркою встановлено, що подані Ліцензіатом дані у формі звітності №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік не відповідають фактичним даним, встановленим під час перевірки.

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;

Заплановано – тис. грн. (без ПДВ)

Профінансовано – (–) тис. грн. (без ПДВ), де:

- тис. грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІ за 2024 рік становить:

– = тис. грн (без ПДВ).

9) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІ 2024 року	Економія по заходах ІІ 2024 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						
Всього						

10) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році – тис. грн (без ПДВ),

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

11) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році станом на 31.12.2021 – **тис. грн (без ПДВ).**

Заборгованість станом на 01.01.2024 –

тис. грн (без ПДВ),

Заборгованість станом на 01.01.2025 –

тис. грн (без ПДВ).

12) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ),**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

13) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком ума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ),**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

14) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

	Затверджений тариф	Затверджений НКРЕКП			Фактичне виконання (Доход від диспетчеризації)			Додатково отриман/недоотриман доход		
	Тариф, грн/МВт*год	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва(відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Обсяг виробництва (відпуску), тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										

грудень										
2024 рік										

15) 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 – одиниць, кількість виконаних заходів – - одиниць – %.

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 % - інші операційні доходи.

17) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (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 – **тис. грн (без ПДВ).**

19) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІІ у 2024 році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (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 – **тис. грн (без ПДВ).**

21) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) по залучених кредитних коштах у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (без ПДВ).**

22) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами у звітному році з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з урахуванням капіталізованих витрат – **тис. грн (без ПДВ).**

23) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році (крім банківських відсотків за доходами, отриманими від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину) – **тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, з діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (без ПДВ).**

25) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – **тис. грн (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) – **тис. грн (без ПДВ)**

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 09.04.2025 № 01/22097(мовою документу): «Звертаємо увагу Регулятора, що при розрахунку фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП 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) – тис. грн. (без ПДВ) (стр.202 Акта), не було враховано виплати мобілізованим працівникам з підрозділу Адміністратор розрахунків у сумі тис.грн. без ПДВ.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «під час перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» було надано відомості нарахування заробітної плати, реєстр виплат працівникам призваним до ЗСУ, накази про увільнення від роботи у зв'язку з призовом на військову службу, платіжні інструкції щодо одноразової допомоги мобілізованим працівникам та виплат працівникам призваним до ЗСУ...

Таким чином, Витрати понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – тис. грн, а саме:

... діяльність з передачі електричної енергії – тис. грн (без ПДВ),
з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – тис. грн (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) – **тис. грн (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) надбавка (робота з особливими умовами праці – 435,11 тис. грн та нарахування ЄСВ 95,72 тис. грн) – **тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 , зазначає, що сума фактичних витрати, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП складає:

тис. грн (без ПДВ)
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

26) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 (стор. 111- 112) встановлено та зафіксовано перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі грн та за рахунок статті «Витрати на адміністратора комерційного обліку» у розмірі грн. Відповідно 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 –
тис. грн (без ПДВ),

*проти зазначеної Актом № 78 (стор. 111- 112)
тис. грн (без ПДВ)*

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

1) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25 сума коштів недофінансування інвестиційної програми від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно - технологічного) управління на звітний рік – - = **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ).*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягами відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з передачі (споживання), експорту електричної енергії, обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, імпорту електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифу – **тис. грн (без ПДВ)**

3) **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що 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 статті «Витрати на врегулювання системних обмежень») структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)*

4) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою фактичний дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих у звітному році від діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)*

5) **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що Актом № 78 встановлено та зафіксовано перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі грн та за рахунок статті «Витрати на адміністратора комерційного обліку» у розмірі грн. Відповідно 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 –

тис. грн (без ПДВ),
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума недоотриманого (надлишково отриманого) доходу від діяльності Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році складає

+ + + + = **тис. грн (без**
ПДВ)
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (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» – **тис. грн (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» - **тис. грн (без ПДВ);**

3) **Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ);

4) **Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума фактичних витрати, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП складає:**

тис. грн (без ПДВ)
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (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) – **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (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) – **тис. грн (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) надбавка (робота з особливими умовами праці – 435,11 тис. грн та нарахування ЄСВ 95,72 тис. грн) – **тис. грн (без ПДВ)**

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 , зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління складає:

+ + + + = **тис. грн**
(без ПДВ)

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ).*

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році

– = **тис. грн (без ПДВ)**
*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ).*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що:

сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок коштів тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно – технологічного) управління у розмірі **тис. грн (без ПДВ);**

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 **тис. грн (без ПДВ).**

Пунктом 22 частини 13 Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов'язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні від 14 січня 2025 року № 4213-IX передбачено у Законі України «Про ринок електричної енергії» розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити зокрема пунктом 11⁵ такого змісту:

«11⁵. Установити, що тимчасово, на період дії правового режиму 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, та протягом одного року з дня його припинення або скасування, підсумкова сума надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках використовується оператором системи передачі для таких цілей:

45 відсотків – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому ринку;

45 відсотків – 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 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».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням вимог пункту 11⁵ розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Законі України «Про ринок електричної енергії» підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році у розмірі тис. грн (без ПДВ) підлягає у строк протягом періоду дії правового режиму 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-ІХ, та протягом одного року з дня його припинення або скасування використанню НЕК «УКРЕНЕРГО» для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому 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».

Крім того, **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що постановою НКРЕКП від 25.02.2025 № 250 «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2024 року № 1143» пункт 4 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) 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 10 699 661,69 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому 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».

Таким чином, зважаючи на вимоги пункту 11⁵ розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Законі України «Про ринок електричної енергії», у НЕК «УКРЕНЕРГО» наявне додаткове джерело для здійснення розрахунків 2025 році 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 та з 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.

Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни доцільно провести після проведення перевірки в частині використання ОСП підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 – 2024 роках.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

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 – тис. грн.

Фактичні витрати послуг з передачі – тис. грн.

Операційні витрати – тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів – тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів включають укладені у 2025 році акти-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а саме:

Акт від 14.02.2025 за травень 2024 року на суму тис. грн (без ПДВ);

Акт від 18.02.2025 за червень 2024 року на суму тис. грн (без ПДВ).

Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – тис. грн.

Фактичні витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – тис. грн.

Операційні витрати – тис. грн.

Фінансові витрати – тис. грн.

Сумарні витрати з послуг з передачі електричної енергії – тис. грн.

НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено частину прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету – тис. грн.

x / = тис. грн.

2) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення діяльності з передачі електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на передачу електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) (за IV квартал) – тис. грн.

НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено податок на прибуток тис. грн.

x / = тис. грн.

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 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

4) Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що 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 (без урахування Актів актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від 14.02.2025 та від 18.02.2025 за травень та червень 2024 року) складає: **тис. грн (без ПДВ),**

проти зазначеної Актом № 78 суми з урахуванням актів за 2024 рік, що були підписані у 2025 році
тис. грн (без ПДВ).

5) фактична сума витрат на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у 2024 році в розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків – **тис. грн (без ПДВ).**

6) фактична сума витрат на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **тис. грн (без ПДВ).**

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 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

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 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

9) фактична сума використання коштів на виконання інших спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у розрізі напрямків таких спеціальних обов'язків, у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

10) фактична сума використання коштів на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – **тис. грн (без ПДВ).**

11) дохід від розподілу пропускної спроможності міждержавних електричних перетинів (мереж) у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

12) фактичні витрати від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

13) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 встановлено невідповідність даних зазначених у формі №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік та фактичних даних ліцензованої діяльності, а саме:

Показник	Відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії, тис. грн (без ПДВ)	Встановлено перевіркою, тис. грн (без ПДВ)
витрати на ремонт, з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком		
витрати на оплату праці		
відрахування на соціальні заходи		
витрати на відрядження		
витрати на паливно-мастильні матеріали		
сировина і матеріали		
витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно		

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевіркою встановлено, що подані Ліцензіатом дані у формі звітності №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік не відповідають фактичним даним, встановленим під час перевірки.

14) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, 14) 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 – тис. грн. (без ПДВ);

Профінансовано – (–) тис. грн. (без ПДВ), де:

тис. грн. – обсяг перевитрат, що не перевищує 10%,

Таким чином, сума коштів недофінансування ІІІ за 2024 рік становить:

– = тис. грн (без ПДВ).

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

15) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Розділ ІІІ 2024 року	Економія по заходах ІІІ 2024 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						
Всього						

16) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2024 році – тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

17) 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 01.01.2024 – **(без ПДВ)** станом на 31.12.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**, пункт 3.2 Акта.

18) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**, пункт 3.2 Акта.
Заборгованість станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**
Заборгованість станом на 31.12.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**

19) 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 – **тис. грн (без ПДВ)**
Нараховано за 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**
Сплачено за 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**

20) сума недоплати постачальниками універсальних послуг за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2025 – **тис. грн (без ПДВ)**.
Заборгованість станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**
Заборгованість станом на 01.01.2025 – **тис. грн (без ПДВ)**

21) сума недоплати операторами систем розподілу за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2025 – **тис. грн без ПДВ**, пункт 3.2 Акта.
Заборгованість станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**
Заборгованість станом на 01.01.2025 – **тис. грн (без ПДВ)**

22) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **тис. грн (без ПДВ)**
сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії за даними форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії – **тис. грн**;
розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми – **тис. грн**.

23) 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 – **грн**.

24) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ)**
проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

25) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ)**
проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

26) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

	Затверджено НКРЕКП						Фактичне виконання (Дохід від передачі електроенергії)				Додатково отриман/недоотриман дохід	
	для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)			для підприємств «зеленої» електрометалургії			для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)		для підприємств «зеленої» електрометалургії			
	Тари ф, грн/М Вт*го д	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Тари ф, грн/М Вт*го д	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукції я, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукції я, тис. грн.	Обсяг передачі, тис. МВт*год	Товарна продукція, тис. грн.
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
2024 рік												

27) 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 – одиниць, кількість виконаних заходів – одиниць (%).

28) 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 % – інші операційні доходи.

29) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **тис. грн.**

30) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, які належать до діяльності з передачі електричної енергії – **тис. грн.**

31) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.

Період	Продаж небалансів всередині енергетичної системи		Купівля небалансів всередині енергетичної системи		Версія даних комерційного обліку
	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	
2024 рік					
Січень					версія 2
Лютий					версія 2
Березень					версія 2

Квітень					версія 2
Травень					версія 2
Червень					версія 2
Липень					версія 2
Серпень					версія 2
Вересень					версія 1
Жовтень					версія 1
Листопад					версія 1
Грудень					версія 1
Всього за 2024 рік					х

32) сума кредитних коштів, спрямована на фінансування заходів ІІ від діяльності з передачі електричної енергії, у 2024 році – **тис.грн,**

33) 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:

сума у розмірі _____ млн євро була використана на такі цілі:
 розрахунки на заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» – **тис. грн**
(без ПДВ);
 розрахунки на заборгованість перед постачальниками універсальних послуг – **тис. грн (без ПДВ).**

34) фінансові витрати на повернення основної суми боргу (тіла кредиту) за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році – **тис. грн.**

35) фінансові витрати на сплату відсотків за залученими кредитними коштами від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році – **тис. грн.**

36) дохід у вигляді банківських відсотків, отриманих від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році – **тис. грн.**

37) дохід отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії – **тис. грн.**

Відповідно до додатку 27 «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, згідно з яким 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 основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % суми додатково отриманого доходу отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту.

38) 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) – **тис. грн.**

39) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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) – **тис. грн (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) – **тис. грн (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) (надбавка (робота з особливими умовами праці – та нарахування ЄСВ) – **тис. грн (без ПДВ)**

40) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 78 (стор. 111 – 112) встановлено та зафіксовано перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі **грн.** Таким чином 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 – складає **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зазначеної Актом № 78 (стор. 111- 112)
тис. грн (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) Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «з урахуванням службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 09.04.2025 № 731/17-25, сума коштів недофінансування інвестиційної програми на звітний рік, за виключенням суми економії – **тис. грн (без ПДВ)**(**-**)

*проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)*

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ОСП внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, порівняно з обсягами передачі (споживання), експорту електричної енергії, з урахуванням обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії, урахуваними в затвердженій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **тис. грн (без ПДВ)**

4) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що 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

загальносупільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», «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») –
тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78
тис. грн (без ПДВ)

5) Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» складає
тис. грн (без ПДВ)

Місяці	ОТВЕ ф і Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і		
	МВт.год.	грн/МВт .год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт .год	грн/МВт .год	тис.грн.		
січень												
лютий												
березень												
квітень												
травень												
червень												
липень												
серпень												
вересень												
жовтень												
листопад												
грудень												
Всього												

проти зазначеної Актом № 78
(-) тис. грн (без ПДВ)

Комісія з проведення перевірки зазначає, що в обсязі купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу враховані обсяги несанкціонованого відбору електричної енергії ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» за 2024 рік величиною **МВт*год. на суму грн (з ПДВ)**, (відповідно до Претензії про відшкодування збитків, виставленої НЕК «УКРЕНЕРГО» до ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ»).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на вжиття НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів спрямованих на стягнення з ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» обсягів несанкціонованого відбору електричної енергії у 2024 році, які враховані в обсязі купленої електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» складає **тис. грн (без ПДВ)**, та підлягає **врахуванню в сумі додатково отриманого доходу** ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії.

6) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з передачі електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ –
тис. грн.

7) **Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області** службовою запискою від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає (мовою документу): «У зв'язку з технічною помилкою 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) – **тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ).

8) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 – **тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78

0,00 тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25, зазначає, що сума недоотриманого (надлишково отриманого) доходу від діяльності з передачі електричної енергії складає :

+	+	+	+	+	+	+
31 574,30 = 1 053 069,19 тис. грн(без ПДВ)						
<i>проти зазначеної Актом № 78</i>						
(-) тис. грн(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» – **тис. грн.**

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» – **тис. грн.**

3) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 та службової записки Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 16.04.2025 №810/17-25 зазначає, що, сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу») структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

4) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році станом на 01.01.2024 – **тис. грн (без ПДВ)**

Нараховано за 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**

Сплачено за 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**

5) 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) – **тис. грн (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) – **тис. грн (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 – **тис. грн (без ПДВ)**

+ + + + =

тис. грн (без ПДВ)

проти зазначеної Актом № 78

тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 , зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у звітному році **тис. грн (без ПДВ)**

– = **тис. грн (без ПДВ)**

проти зазначеної Актом № 78

(-) тис. грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за результатами перевірки встановлено наявність недостовірної інформації в окремих формах звітності з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік, що у свою чергу потребує подання до НКРЕКП їх уточнених форм, а саме:

№1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік;

№ 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2024 рік;

звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі за 2024 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, за результатами планової перевірки дотримання НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, Актом № 78 встановлені та зафіксовані факти, які мали суттєвий вплив на ліцензовану діяльність та фінансово-економічний стан оператора системи передачі, які потребують їх подальшого дослідження в рамках заходів державного контролю та не дозволяють прийняти обґрунтоване рішення щодо визначення суми отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, зокрема:

при проведенні перевірки враховано суму витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів в обсязі **тис. грн (без ПДВ)**, яка

включає укладені у 2025 році акти-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (Акт від 14.02.2025 за травень 2024 року на суму **тис. грн (без ПДВ)**, Акт від 18.02.2025 за червень 2024 на суму

тис. грн (без ПДВ)), тобто складені за межами звітного періоду, що перевірявся;

наявного обов'язку НЕК «УКРЕНЕРГО» використати суму надлишково отриманого доходу за результатами діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 та 2024 роках на цілі визначені пунктом 11⁵ розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Законі України «Про ринок електричної енергії», у т. ч. на покриття заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась у 2024 році;

наявності витрат понесених НЕК «УКРЕНЕРГО» внаслідок несанкціонованого відбору ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» електричної енергії у 2024 році;

необхідності визначення обґрунтованості перевитрат за статтею «Витрати на врегулювання системних обмежень» в обсязі тис. грн (без ПДВ), зокрема шляхом проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуючому ринку електричної енергії у 2024 році.

Таким чином, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, про необхідність повернення до визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році після дослідження вищезазначених питань під час наступних планових/позапланових заходів державного контролю.

Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 25.04.2025 № 139/38СЛ-25 зазначає, що за результатами планової перевірки встановлені та зафіксовані наступні показники:

фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів, що була використана на розрахунки на заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» у розмірі тис. грн (без ПДВ);

фактична сума коштів, спрямована для покриття операційної діяльності з передачі електричної енергії у звітному році, за рахунок залучених (перепрофільованих) кредитних та грантових коштів, що була використана на розрахунки на заборгованість перед постачальниками універсальних послуг у розмірі тис. грн (без ПДВ);

50 відсотків коштів, отриманих від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, що розподілений у 2024 році у розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік за рахунок коштів тарифу передачу електричної енергії у розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума фінансування статті «витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» у розмірі тис. грн (без ПДВ);

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 розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств (без урахування Актів актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від 14.02.2025 та від 18.02.2025 за травень та червень 2024 року) у розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств відповідно до Актів актів-приймання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії від 14.02.2025 за травень 2024 року та від 18.02.2025 за червень 2024 року у розмірі тис. грн (без ПДВ);

сума витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків в частині забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії» тис. грн (без ПДВ);

сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП № 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» (з урахуванням змін внесених постановою НКРЕКП від 07 серпня 2024 р. № 1437), НЕК «УКРЕНЕРГО» зобов'язано у строк до 31 грудня 2024 року забезпечити освоєння профінансованих станом на 31 грудня 2023 року коштів по укладеним у 2023 році договорах з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, про що у строк до 15 січня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Актом № 78 встановлено та зафіксовано, що сума не освоєних, профінансованих станом на 31.12.2023 року коштів по укладеним у 2023 році договорах з здійснення заходів з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у 2024 році складає **тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 5 Постанови 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» у разі неосвоєння НЕК «УКРЕНЕРГО» коштів зазначених у підпункті 1 пункту 4 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» у разі неосвоєння НЕК «УКРЕНЕРГО» коштів зазначених у підпункті 1 пункту 4 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 186 337,83 тис. грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09 квітня 2025 року № 01/22097 та від 21 квітня 2025 року № 01/24609, та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 263 508 (один мільйон двісті шістьдесят три тисячі п'ятсот вісім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					57 540,00				1 263 508,00			
					Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)							
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспіввідповідності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу у разі його неспіввідповідності до вимог ліцензії	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	1 868,00	31 756,00	170 000,00	25 500,00 ¹	6 247,50 ²	-					8,50
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	5 905,00	100 385,00	1 700 000,00	229 500,00 ³	105 111,00 ⁴	(133 844,40) ⁵			(100 383,30) ⁶		1,70

3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	19 547,00	332 299,00	1 700 000,00	270 300,00 ⁷	98 929,80 ⁸	(36 922,98) ⁹					(7,82)
4	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ¹⁰	24 888,00 ¹¹	-					
8	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	5 007,00	85 119,00	1 700 000,00	162 180,00 ¹²	74 278,44 ¹³	(94 583,38) ¹⁴			(56 750,03) ¹⁵		(6,04)
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 030,00	85 510,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁶	510,00 ¹⁷	-			-		-
10	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 238,00	106 046,00	1 700 000,00	306 000,00 ¹⁸	135 864,00 ¹⁹	(176 745,60) ²⁰			(159 071,03) ²¹		(1,36)
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 280,00	106 760,00	1 700 000,00	85 000,00 ²²	21 760,00 ²³	-			-		-
12	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 691,00	113 747,00	1 700 000,00	382 500,00 ²⁴	91 417,50 ²⁵	(189 567,00) ²⁶			(170 610,30) ²⁷		6,80
14	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00	1 700 000,00	153 000,00 ²⁸	55 998,00 ²⁹						

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	25 500,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (245 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,25
---	--	------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,5
Початковий розмір штрафу	грн	229 500,00

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (458 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,46
---	--	------

⁵відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

⁶відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,5
--	--	-----

Щодо порушення № 3:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	260 100,00

⁸відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

⁹відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,9
---	--	-----

Щодо порушення № 4:

¹⁰ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

¹¹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 8:

¹² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	162 180,00

¹³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (458 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,46
---	--	------

¹⁴ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

¹⁵ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема **через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,,**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
--	--	-----

Щодо порушення № 9:

¹⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁷ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (6 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

Щодо порушення № 10:

¹⁸ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,06
Початковий розмір штрафу	грн	162 180,00

¹⁹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (458 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,46
---	--	------

²⁰ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

²¹ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
--	--	-----

Щодо порушення № 11:

²² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

²³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (256 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,26
---	--	------

Щодо порушення № 12:

²⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,5
Початковий розмір штрафу	грн	382 500,00

²⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (239 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,24
---	--	------

²⁶ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

²⁷ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від

ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема **через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом,**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,4
--	--	-----

Щодо порушення № 14:

²⁸ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

²⁹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

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 недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 263 508 (один мільйон двісті шістьдесят три тисячі п'ятсот вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення Ліцензійних умов з передачі енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання.

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) протягом періоду дії правового режиму 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-ІХ, та протягом одного року з дня його припинення або скасування забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році у розмірі **5 371 668,99 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 строк до 02 червня 2025 року сформувати та надіслати платіжні документи за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку, які не були сформовані протягом 2024 року, про що у строк до 20 червня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 липня 2025 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, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2024 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **45 028,31 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії у розмірі 10 185,52 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 11 912,07 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії у розмірі 8,99 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році у розмірі 18058,12 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі 2,42 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 2024 році у розмірі 4861,19 тис. грн (без ПДВ)

4) привести звітність з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік у відповідність до фактичних результатів встановлених плановою перевіркою та у строк до 01 серпня 2025 року надати уточнені форми звітності до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, а саме:

за формою №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік;
за формою № 17-НКРЕКП якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2024 рік;
звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі за 2024 рік;

5) у строк до 01 серпня 2025 року 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 щодо дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою управління ринком Критеріїв у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків, і розрахунку необхідної фінансової гарантії, за роки, що закінчилися 31 грудня 2023 року та 31 грудня 2022 року, від 14 вересня 2024 року, про що у строк до 15 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

6) у строк до 01 вересня 2025 року провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому 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 600,00 тис. грн (без ПДВ) та невикористані кошти у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі 1 303 тис. грн (без ПДВ), про що у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

7) щоквартально починаючи з 25 липня 2025 року надавати та у подальшому не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом забезпечити надання НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів:

щодо стану використання (освоєння) аварійного запасу придбаного у 2024 році до повного його використання;

щодо вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів з врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік, до повного її погашення;

4. Департаменту ліцензійного контролю:

1) повернутись до питання до визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році з урахуванням використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління отриманої за підсумками діяльності у 2023 – 2024 роках, проведення незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році та вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів з врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік;

2) при здійсненні наступних заходів державного контролю щодо перевірки доходів та витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» проконтролювати:

визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» з урахуванням проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році;

стан використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2024 рік у 2025 році;

3) підготувати проєкт звернення НКРЕКП до наглядової ради НЕК «УКРЕНЕРГО», щодо направлення на розгляд Акту планової перевірки від 02 квітня 2025 року № 78, обґрунтування до проєктів рішень та прийняті за результатами його розгляду рішення для усунення та недопущення у подальшому виявлених порушень;

4) прийняти до відома:

суму невикористаних коштів у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі **1 303 тис. грн (без ПДВ)**;

залишок невикористаних коштів пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік у сумі **600 тис. грн (без ПДВ)**.

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»:

1) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2024 році, зазначеної у підпункті 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 суму 45 028,31 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі не проведення до 01 вересня 2025 року незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році, 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 суми коштів, які зазначені у підпункті 6 пункті 3 даної постанови;

3) у разі не завершення до 01 вересня 2025 року аудиту роботи системи управління ринком за 2024 рік 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 суму 13 368 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

1. у строк до 1 червня 2025 року надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ГЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП в частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

2. у строк до 1 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів:

реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, із зазначенням сум відшкодування;

план заходів спрямованих на врегулювання питання відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років;

пропозиції щодо джерел відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років

пропозиції щодо документального оформлення відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років;

3. у строк до 31 грудня 2025 року розрахуватися:

з ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2024 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел

за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,

про що у строк до 20 січня 2026 року письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про 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 __ травня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 квітня 2025 року № 78, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 366 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 03 березня 2025 року № 102, від 04 березня 2025 року № 106, від 14 березня 2025 року № 120 та від 28 березня 2025 року № 139, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388 (далі – Ліцензійні умови з передачі електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов 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 8 пункту 2.3 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, а саме, договорів, укладених з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та з постачальниками універсальних послуг,

підпункт 15 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та 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 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» та від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік»,

підпункт 27 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункт 26 пункту 2.3 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункт 33 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) пункту 2.3 у частині обов'язку 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,

підпункт 49 та підпункт 50 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) пункту 2.3 у частині виконання функцій, пов'язаних 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,

підпункт 50 та підпункт 51 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) пункту 2.3 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,

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,

Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Порядок розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі), а саме:

пункту 2.6, 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:

1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-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 проектування (завдання на коригування) та розроблення проектів землеустрою, затверджені в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію (стадія ТЕО, стадія проект, стадія робоча документація) із зазначенням кошторисної вартості та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проектно-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 прогностичному 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) ІІ,

пункту 2.7, згідно з яким ОСП додає до кожного заходу ІІ 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,

пункту 4.1 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, 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 4.10, згідно з яким ОСП при виконанні ІП зобов'язаний проводити закупівлю обладнання, матеріалів, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї, та з урахуванням Закону України «Про публічні закупівлі»;

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

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

пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ,

пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.

Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії,

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

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

пункту 7.7.1 (у редакції, що діяла до 13 жовтня 2023 року) глави 7.7 розділу VII, згідно з яким платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.

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

Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 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;

підпункту 8 пункту 2.3 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 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,

Порядку розроблення, подання на схвалення та виконання інвестиційної програми оператора системи передачі, а саме:

пункту 2.6, 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:

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до глави 5 додатка 13 до Кодексу. Назва заходу ІІ 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;

схвалено, 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 ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, 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 прогностичному 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) ІІ,

пункту 2.7, згідно з яким ОСП додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-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 проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-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 проектування та розроблення проектів землеустрою, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект 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 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ 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, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5% ОСП може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.10, згідно з яким ОСП при виконанні ІІ зобов'язаний проводити закупівлю обладнання, матеріалів, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним

в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї, та з урахуванням Закону України «Про публічні закупівлі»;

Правил ринку, а саме:

пункту 7.2.1 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ,

пункту 7.2.2 глави 7.2 розділу VII, згідно з яким АР через СУР на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.

Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії,

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

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

пункту 7.7.1 (у редакції, що діяла до 13 жовтня 2023 року) глави 7.7 розділу VII, згідно з яким платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади,

пункту 7.7.4 глави 7.7 розділу VII, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку АР на банківський рахунок учасника ринку здійснюється протягом чотирьох робочих днів з дати направлення рахунка.

2. Накласти штраф у розмірі 1 263 508 (один мільйон двісті шістьдесят три тисячі п'ятсот вісім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00100227) за порушення пункту 2.3 Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, а саме:

підпункту 15 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункту 14 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 09 грудня 2023 року № 2322 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» та від 09 грудня 2023 року № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік»,

підпункту 27 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункту 26 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 33 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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,

підпункту 49 та підпункту 50 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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 та підпункту 51 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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.

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

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) протягом періоду дії правового режиму 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-ІХ, та протягом одного року з дня його

припинення або скасування забезпечити використання підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році в розмірі 5 371 668,99 тис. грн (без ПДВ), для таких цілей:

45 % – на погашення заборгованості оператора системи передачі, що сформувалася на балансуєчому 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 02 червня 2025 року сформувати та надіслати платіжні документи за електричну енергію для врегулювання небалансів учасникам ринку, які не були сформовані протягом 2024 року, про що у термін до 20 червня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 липня 2025 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, що є додатком 12 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2024 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 45 028,31 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії в розмірі 10 185,52 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в розмірі 11 912,07 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з передачі електричної енергії, у розмірі 8,99 тис. грн (без ПДВ),

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з передачі електричної енергії у 2024 році в розмірі 18058,12 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, в розмірі 2,42 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 2024 році, у розмірі 4861,19 тис. грн (без ПДВ);

4) привести звітність з ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2024 рік у відповідність до фактичних результатів встановлених плановою перевіркою та у термін до 01 серпня 2025 року надати уточнені форми звітності до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, а саме:

за формою №1-НКРЕКП - передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та використання структури тарифу» за 2024 рік;

за формою № 17-НКРЕКП якості-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» за 2024 рік;

звіт щодо виконання Інвестиційної програми оператора системи передачі за 2024 рік;

5) у термін до 01 серпня 2025 року 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 щодо дотримання в усіх суттєвих аспектах Системою управління ринком Критеріїв у частині проведення розрахунків та виставлення рахунків, і розрахунку необхідної фінансової гарантії, за роки, що закінчилися 31 грудня 2023 року та 31 грудня 2022 року, від 14 вересня 2024 року, про що у термін до 15 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

6) у термін до 01 вересня 2025 року провести незалежний аудит команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому 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 600,00 тис. грн (без ПДВ) та невикористані кошти у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі 1 303 тис. грн (без ПДВ), про що у термін до 15 вересня

2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

7) щоквартально починаючи з 25 липня 2025 року надавати та у подальшому не пізніше 25 числа місяця, наступного за звітним періодом забезпечити надання НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів:

щодо стану використання (освоєння) аварійного запасу придбаного у 2024 році до повного його використання;

щодо вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів із врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік до повного її погашення;

4. Департаменту ліцензійного контролю:

1) повернутись до питання до визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії та діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2024 році з урахуванням використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління отриманої за підсумками діяльності у 2023 – 2024 роках, проведення незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році та вжитих НЕК «УКРЕНЕРГО» заходів із врегулювання питання відшкодування ТОВ «КАРПАТНАФТОХІМ» вартості несанкціонованого відбору електричної енергії за 2024 рік;

2) при здійсненні наступних заходів державного контролю щодо перевірки доходів та витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» проконтролювати:

визначення обґрунтованості перевитрат за статтею витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» з урахуванням проведення аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО», наданих поза ранжиром для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році;

стан використання НЕК «УКРЕНЕРГО» підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2024 рік у 2025 році;

3) підготувати проєкт звернення НКРЕКП до наглядової ради НЕК «УКРЕНЕРГО», щодо направлення на розгляд Акта планової перевірки від 02 квітня 2025 року № 78, обґрунтування до проєктів рішень та прийняті за результатами його розгляду рішення для усунення та недопущення у подальшому виявлених порушень;

4) прийняти до відома:

суму невикористаних коштів у 2024 році за статтею витрат «Аудиторські послуги» у розмірі 1 303 тис. грн (без ПДВ);

залишок невикористаних коштів пов'язаних з проведенням аудиту роботи системи управління ринком за 2022 рік у сумі 600 тис. грн (без ПДВ).

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»:

1) у разі неврахування НЕК «УКРЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2024 році, зазначеної у підпункті 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 суму 45 028,31 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі непроведення до 01 вересня 2025 року незалежного аудиту команд НЕК «УКРЕНЕРГО» наданих поза ранжиrom для вирішення системних обмежень на балансуєчому ринку електричної енергії у 2024 році, 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 суми коштів, які зазначені у підпункті 6 пункті 3 даної постанови;

3) у разі незавершення до 01 вересня 2025 року аудиту роботи системи управління ринком за 2024 рік 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 суму 13 368 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
НЕК «УКРЕНЕРГО»

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 02 квітня 2025 року № 78 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 366 «Про збільшення строку проведення планової перевірки НЕК «УКРЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

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

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

підпункту 8 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 27 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) та підпункту 26 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством,

підпункту 49 та підпункту 50 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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 та підпункту 51 (у редакції, що діяла до 29 серпня 2024 року) 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,

для чого:

1) у термін до 01 червня 2025 року надати ТОВ «СІЛЬГОСПРЕМТЕХНІКА», ТОВ «ДТЕК ВДЕ», ТОВ «АКСІОНА ЕНЕРДЖІ ГЛОБАЛ УКРАЇНА», ТОВ «ГРІНЕНЕРГОБУД», ТОВ «ВЕС ЩАСЛИВА» та ТОВ «БАЛАНСЕНЕРГО» компенсацію в розмірі 10 000,00 гривень за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСП в частині надання вихідних даних для розроблення техніко-економічного обґрунтування у строк 10 робочих днів з дати отримання відповідної заяви;

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

реєстр виробників, які звертались до НЕК «УКРЕНЕРГО» з питання 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;

3) у строк до 31 грудня 2025 року здійснити розрахунки:
із ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за фактично надану послугу у 2024 році із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел,
за послугу із забезпечення частки виробництва з альтернативних джерел енергії, яку надають постачальники універсальних послуг згідно з укладеними договорами та вимогами чинного законодавства,
про що у строк до 20 січня 2026 року письмово повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО