

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення
заходів державного регулювання» та розпорядження НКРЕКП
«Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

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 посвідчень на проведення планової перевірки від 23 червня 2025 року № 302 та від 15 липня 2025 року № 347, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) (далі – АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з **01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 18 липня 2025 року № 158 (Акт № 158).

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» листом від 25.07.2025 № 4-5849-02/25 (з додатками) надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 18 липня 2025 року № 158 (далі – пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії



УВ
НКРЕКП
№1494-14.1.1/25 від 06.08.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 06.08.2025 15:45
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

	(квартальна); пункту 2.11 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість; пункту 3.9 глави 3 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 встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо. (п. 3.25 Акта, стор. 212, 213, 224, 268, 278, 349)
<i>Щодо достовірності даних у формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)</i> Відповідно до визначення, наведеного у пункті 1.2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок), операційні неконтрольовані витрати – операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов’язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). При цьому пунктом 5.8 глави 5 Порядку встановлено, що до складу операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо пов’язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Тобто, зокрема: - витрати на товари, роботи та послуги, ціни (тарифи), які підлягають державному регулюванню; - витрати на податки, збори та інші, передбачені чинним законодавством України, обов’язкові платежі (у тому числі внески на регулювання), крім податку на прибуток підприємств та податку на додану вартість; - витрати на обов’язкове страхування, у тому числі витрат на загальнообов’язкове державне соціальне страхування (єдиний соціальний внесок); - інші витрати, що залежать від показників, величина (ставка) яких установлюється відповідно до вимог чинного законодавства України та/або відповідними державними органами. Відповідно до пункту 2.11 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість. Крім того, відповідно до пункту 2 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є Додатком 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, в акті перевірки має бути відображена інформація щодо вартісних показників - у тис. грн з точністю до двох цифр	

після коми, без податку на додану вартість.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік **встановлено, що у додатку 5 до зазначеної форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до складу операційних неконтрольованих витрат, зокрема включено наступні витрати на загальну суму _____ грн:**

невідшкодоване ПДВ по отриманій гуманітарній допомозі – _____ грн;

ПДВ по отриманій проектно-кошторисній документації – _____ грн.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«В рамках даних тристоронніх угод протягом 2024 року Товариство безоплатно отримало товарів на суму близько _____ грн. (в тому числі _____ грн. - ПДВ). Відповідно до п.201.10 ст. 201 Податкового кодексу України (ПКУ) податкова накладна виписується на безпосереднього отримувача товарів, тобто на АТ «Хмельницькобленерго». Але відповідно до п.198.1 ст. 198 ПКУ до податкового кредиту можуть включатися лише ті суми податку, які були сплачені за операцією з придбання товарів та послуг. Так як платником за товари є Секретаріат енергетичного Співтовариства, то відповідно Товариство не має права на податковий кредит. Відповідно дані витрати є додатковими витратами АТ «Хмельницькобленерго», відображені у формі 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)», пов'язані із діяльністю з розподілу електричної енергії, та повинні бути відображені Формі 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії, та на думку Товариства саме в Додатку 5 у складі неконтрольованих витрат.

Щодо ПДВ по безкоштовно отриманій проектно-кошторисній документації на суму _____ грн, то дані кошти включаються до податкового кредиту у складі акту виконаних робіт / наданих послуг. Але, відповідно до п. 198.5 ст. 198 ПКУ визначено, що платник податку зобов'язаний нарахувати податкові зобов'язання, виходячи з бази оподаткування, визначеної відповідно до п. 189.1 ст. 189 ПКУ, і скласти та зареєструвати в єдиному реєстрі податкових накладних зведену податкову накладну. Так як безкоштовно отримана проектно-кошторисна документація, робиться під будівництво/реконструкцію ліній електропередач та енергетичного обладнання (діяльність пов'язана із розподілом електричної енергії), то витрати Товариства які виникають в результаті цієї операції є витратами, що пов'язані із діяльністю з розподілу електричної енергії, та повинні бути відображені Формі 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії, та на думку Товариства саме в Додатку 5 у складі неконтрольованих витрат.

Саме віднесення цих витрат було здійснено відповідно до норм Постанови НКРЕКП від 05.10.2018 №1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Порядок) визначено що операційні неконтрольовані витрати - операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України) та пункту 5.8 глави 5 Порядку до складу операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до визначення, наведеного у пункті 1.2 Порядку, операційні неконтрольовані витрати – операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України).

При цьому пунктом 5.8 глави 5 Порядку встановлено, що до складу операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Тобто, зокрема:

витрати на товари, роботи та послуги, ціни (тарифи), які підлягають державному

регулюванню;

витрати на податки, збори та інші, передбачені чинним законодавством України, обов'язкові платежі (у тому числі внески на регулювання), крім податку на прибуток підприємств та податку на додану вартість;

витрати на обов'язкове страхування, у тому числі витрат на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (єдиний соціальний внесок);

інші витрати, що залежать від показників, величина (ставка) яких установлюється відповідно до вимог чинного законодавства України та/або відповідними державними органами.

Таким чином, Товариством **неправомірно включено у додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) витрати на загальну суму _____ грн:**

невідшкодоване ПДВ по отриманій гуманітарній допомозі – _____ грн;

ПДВ по отриманій проектно-кошторисній документації – _____ грн.

Одночасно, **пунктом 2.11 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» встановлено, що звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.**

Тобто, форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **взагалі не передбачає внесення до неї сум ПДВ.**

Комісія з перевірки, на підставі аналізу даних, зазначених у податковому розрахунку сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків - фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску (з додатками до нього), який був поданий АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до Державної податкової служби України, з накладанням електронного цифрового підпису за I - IV квартали 2024 року та даними, зазначеними у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» зазначає про **наявність розбіжності в частині понесених витрат Товариства за статтею «Витрати на оплату праці».**

Розбіжність між даними зазначеними у Додатку 4ДФ та витратами, зазначеними Товариством у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» складає _____ грн.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначено витрати на оплату праці з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховано фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів.

Відповідно до пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I - III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).

Підпунктом 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» передбачено, що у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату.

Міжнародними стандартами (МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні

активи» встановлені вимоги щодо нарахування (розрахунку) забезпечень.

Пунктом 10 МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» визначено (далі – МСФЗ 37), що **забезпечення – зобов'язання з невизначеним строком або сумою.**

Виходячи з норм МСФЗ 37 забезпечення (резерв) на виплату відпусток та бонусів — це наперед нараховані витрати та зобов'язання з оплати відпусток та бонусів ще до фактичного виходу працівників у відпустку або нарахування бонусів.

Враховуючи норми МСФЗ 37, будь-яке забезпечення резерву відпусток та резерву нарахування бонусів невизначене у часі використання та приблизне у розрахунку:

- **невизначене у часі**, оскільки працівник попри наявний графік може піти у відпустку й поза графіком або не отримати бонуси, може й узагалі не піти й забезпечення відпускних залишиться невикористаним у поточному році;

- **приблизне за сумою**, адже точна сума відпускних може бути відома лише у місяці виходу у відпустку або отримання бонусів за результатами роботи та залежить від доходів за попередні місяці. Крім того, працівник може не скористатися відпусткою, у його розрахунковому періоді можуть бути відпустки за власний рахунок, призупинення трудових відносин, що виключаються при розрахунку середньої заробітної плати. Також можуть бути премії, розмір яких заздалегідь невідомий.

Таким чином, **точно Ліцензіату розрахувати суму відпускних та отриманих бонусів за кілька місяців до них неможливо, тому сума забезпечення є розрахунковою та наближеною й відповідно не має відображатися у рядку «Витрати на оплату праці» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», де відображаються фактичні витрати.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«В п 3.25 Акту планової перевірки в підпункті «Витрати на оплату праці» було зроблено висновок щодо відображення резерву відпусток в рядку «Витрати на оплату праці» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі форма № 2-НКРЕКП). Товариство при заповненні форми № 2-НКРЕКП враховує відповідність даної форми з формою 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)», що складена за міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ). Створення забезпечення на виплату відпусток передбачено МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи». Резерв відпусток забезпечує три функції:

- розподіл витрат підприємства рівномірно впродовж року. По-перше, це потрібно для дотримання принципу нарахування зі статті 4 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 № 996-XIV (далі — Закон про бухоблік). Попри графік відпусток найчастіше відпустки беруть влітку. Нарахування резерву «згладжує» суму витрат рівномірно за всіма місяцями року й досягається рівномірність доходів і витрат (також див. вище — чи створює резерв додаткові витрати);*

- відображення у звітності та обліку уже фактично існуючого зобов'язання за відпускними. Справа в тому, що працівник «заробляє» собі відпустку практично щодня. Кожний відпрацьований працівником день додає йому дні відпустки, якими він може скористатися. І оплатити йому їх доведеться рано чи пізно — навіть якщо працівник звільниться. Як відомо, є компенсація невикористаних днів відпустки. Таким чином, зобов'язання уже фактично виникло, навіть якщо працівник у цю відпустку ніколи не піде. Витрати й зобов'язання за відпускними у підприємства фактично збільшуються щомісяця, а не тоді, коли працівник іде у таку відпустку;*

- уточнення прибутку підприємства. Це витікає з попереднього. Якщо уже фактично існує зобов'язання з відпускних не враховувати, то це завищує фактично отриманий прибуток підприємства. Це може мати негативний наслідок, наприклад при нарахуванні дивідендів чи іншому розподілі прибутку.*

Головною метою резерву відпусток є рівномірний розподіл витрат за періодами, забезпечення відповідності доходів і витрат за періодами. Витрати на створення забезпечення у фінансовій звітності потрапляють до тих же витрат, що й заробітна плата.

Нарахування забезпечення у загальному випадку є обов'язковим. Його вимагають одразу 2 стандарти: пункт 13 НП(С)БО 11 та пункт 7 НП(С)БО 26 «Виплати працівникам». Останній зазначає, що «виплати за невідпрацьований час, що підлягають накопиченню, визнаються зобов'язанням через створення забезпечення у звітному періоді.» До таких витрат належать витрати право на отримання яких працівником може бути використано в майбутніх періодах, чим і є відпустки. Про обов'язковість створення забезпечення неодноразово нагадували також у Мінфіні:

лист Мінфіну від 09.06.2006 № 31-34000-20-25/12321;

лист Мінфіну від 20.08.2009 № 31-34000-20-5/22614;

лист Мінфіну від 23.01.2014 № 31-08410-07-10/1550.

Міжнародні стандарти фінансової звітності містять норми, аналогічні національним положенням (стандартам) бухгалтерського обліку стосовно створення забезпечення для відшкодування наступних (майбутніх) операційних витрат. В МСФЗ (Міжнародних стандартах фінансової звітності) резерв відпусток, що більш коректно називається забезпеченням на оплату відпусток (згідно з МСБО 19 "Виплати працівникам" та МСБО 37 "Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи"), безпосередньо відноситься до витрат на заробітну плату.

Ось як це працює:

1. **Визнання зобов'язання:** Згідно з МСБО 19, підприємство визнає зобов'язання щодо оплачуваної відсутності на роботі (включаючи відпустки) тоді, коли працівники надають послуги, що збільшують їхні права на майбутню оплачувану відсутність. Тобто, як тільки працівник відпрацював певний період і накопичив право на відпустку, у підприємства виникає зобов'язання.
2. **Визнання витрат:** Одночасно з визнанням зобов'язання, підприємство визнає відповідні витрати. Ці витрати класифікуються як витрати на заробітну плату або витрати на персонал. Вони відображаються у Звіті про прибутки та збитки та іншому сукупному доході у тому періоді, коли працівники надавали послуги.
3. **Принцип нарахування:** Це відповідає принципу нарахування (*accrual basis*), згідно з яким доходи та витрати визнаються тоді, коли вони зароблені або понесені, незалежно від моменту отримання або сплати грошових коштів. Отже, витрати на відпустки визнаються поступово протягом року, коли працівники заробляють право на них, а не одноразово в момент надання відпустки.
4. **Склад резерву (забезпечення):** Резерв відпусток формується не лише на суму самої оплати відпусток, а й на відповідні нарахування на фонд оплати праці (наприклад, ЄСВ в Україні). Таким чином, усі ці компоненти визнаються як витрати на персонал.
5. **Вплив на фінансову звітність:**
 - **Звіт про фінансовий стан (Баланс):** Забезпечення на оплату відпусток відображається як зобов'язання (зазвичай, поточне або довгострокове, залежно від очікуваного періоду погашення) у пасиві балансу.
 - **Звіт про прибутки та збитки та інший сукупний дохід:** Сума, що нараховується до резерву (забезпечення) відпусток за звітний період, включається до витрат на заробітну плату/витрат на персонал.

Таким чином, у МСФЗ витрати резерву відпусток є невід'ємною частиною витрат на заробітну плату, оскільки вони представляють собою витрати, пов'язані з послугами, наданими працівниками, які призводять до виникнення у них права на оплачувані відпустки. Це дозволяє більш достовірно відображати фінансовий результат підприємства у кожному звітному періоді.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» передбачено, що у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату.

Крім цього, Інструкцією щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **не передбачено** включення до рядку «Витрати на оплату праці» (фактично) резерву відпусток.

Щодо достовірності даних у формі звітності до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386

За результатом розгляду наданих Товариством комісії з перевірки відповідних Реєстрів та підтвердних (первинних) документів комісія з перевірки **вважає обґрунтованими понесені витрати (видатки)** на заходи, пов'язані з _____, які здійснювались **підрядним способом** відповідними виконавцями даних послуг (підрядними організаціями), а саме _____, **за кошти з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у розмірі _____ (без ПДВ).**

Фінансування витрат (видатків) у розмірі _____ (без ПДВ), понесених АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» внаслідок _____, а саме пов'язаних з _____, здійснювалось за рахунок коштів, які отримані від ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не було компенсовано за рахунок інших (нетарифних) джерел.

Перерахування грошових коштів здійснювалось з власного поточного банківського рахунку Товариства, які використовуються у діяльності з розподілу електричної енергії та, відповідно, на які зараховуються (надходять) кошти від споживачів електричної енергії за надані АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» споживачам послуги з розподілу електричної енергії.

При цьому, джерелом фінансування зазначених заходів у формі звітності до Тимчасового порядку зазначено інше (власні кошти - доходи від інших видів діяльності).

Щодо достовірності даних у звіті з виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у перевіряємому періоді, під час виконання Інвестиційної програми (ІП) на 2024 рік було допущено невідповідність даних у звіті щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік, а саме: - планові джерела фінансування ряду заходів ІП не відповідають схваленим в ІП на 2024 рік; - фактична сума виконання окремих заходів ІП не відповідає фактичному розміру джерел фінансування таких заходів.

Також, комісією з перевірки встановлено, що дані, внесені Ліцензіатом у звіт про виконання Інвестиційної програми на 2024 рік, в частині здійснення фінансування та освоєння коштів **відповідають первинній документації**, наданій під час проведення перевірки. Водночас перевіркою встановлено, що Товариство у звіті щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік:

по заходу І.2.1. у графах «Заплановано джерело фінансування» та «Виконано Джерело фінансування» зазначено **«додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2021 та 2022 роках»** проти встановленого Інвестиційною програмою на 2024 рік джерела фінансування **«амортизація»;**

по заходах І.3.1. та І.3.2. у графах «Заплановано джерело фінансування» та «Виконано Джерело фінансування» зазначено **«прибуток (обов'язкові реінвестиції)»** проти встановленого Інвестиційною програмою на 2024 рік джерела фінансування **«амортизація»;**

по заході VII.1.1 у графах «Заплановано джерело фінансування» та «Виконано Джерело фінансування» зазначено «_____ - **прибуток (обов'язкові реінвестиції)**, _____ - **економія коштів за 2021 рік**, _____ - **прибуток на регуляторну базу активів**» проти встановленого Інвестиційною програмою на 2024 рік джерела фінансування «**прибуток (обов'язкові реінвестиції)**».

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«При формуванні звітної інформації по інвестиційній програмі на 2024 в рядку 4 «Заплановано на прогнозний період (джерело фінансування)» та рядку 12 «Фактичне (джерело фінансування)» було допущено технічну помилку, а саме після схвалення змін до ІП-2024 не перенесено в форму звітну інформацію щодо скоригованих запланованих на прогнозний період джерел фінансування.

Для усунення вищезазначеного порушення та відображення достовірної інформації, Товариство пропонує надати на НКРЕКП України скоригований звіт щодо виконання інвестиційної програми за 2024 рік.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство не подавало до НКРЕКП скоригованого Звіту щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 Акта, стор. 22-31)
---	--	--

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП від 08.05.2024 № 130-р «Про усунення порушень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 130-р) Товариство зобов'язано, зокрема :

1) у строк до 01 червня 2024 року:

внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», за відповідними адресами.

про що у строк до 20 червня 2024 року повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області, ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»;

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області акти на списання транспортних засобів, які підлягали до заміни у схваленій Інвестиційній програмі на 2021 рік, відповідно до наданих актів технічного стану транспортних засобів, які слугували обґрунтуванням для заміни цього автотранспорту;

2) у строк до 01 грудня 2024 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 20 грудня 2024 року письмово повідомити, із наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:

несвоєчасно виконало вимоги абзацу другого пункту 1 Розпорядження № 130-р;

не виконало у повному обсязі вимоги абзацу восьмого пункту 1 Розпорядження № 130-р (Товариством 1 транспортний засіб не списаний);

не виконано вимоги пункту 2 Розпорядження № 130-р (На момент перевірки АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не здійснило відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ»).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«На виконання Розпорядження НКРЕКП № 130-р від 08.05.2024 «Про усунення порушень АТ «Хмельницькобленерго» повідомляємо наступне:

ст. 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» та пунктом 2.2.3. Програми відповідності визначено, що АТ «Хмельницькобленерго» не повинно мати на праві власності та в управлінні акції (частки у статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам), та/або передачі електричної енергії, не здійснюватиме прямий або опосередкований контроль щодо суб'єкта господарювання, який здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам), та/або передачі електроенергії, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Програми відповідності, Статуту товариства, Регламенту забезпечення відокремлення та незалежності Оператора системи розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють діяльність Оператора.

АТ «Хмельницькобленерго» вживає усі необхідні заходи для завершення процесу відокремлення Оператора системи постачання ТОВ «Хмельницькенергозбут» та проведення державної реєстрації відчуження постачальника у Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, однак об'єктивні обставини унеможливають виконання вимог законодавства у частині забезпечення відокремленості та незалежності, зокрема:

04.06.2024 року прийнято Закон України № 3764-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності». Згідно з прийнятими змінами Розділ XVII прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» доповнено пунктом 22-2 наступного змісту:

«22-2. Оператори системи розподілу, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) прямо чи опосередковано належать державі, які мають у власності корпоративні права (частки у статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що є електропостачальником, який виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, зобов'язані здійснити відчуження таких корпоративних прав (часток у статутному капіталі).»

Оператор системи розподілу, у статутному капіталі якого більше __ відсотків акцій (часток) прямо чи опосередковано належать державі, протягом трьох місяців з дня набрання чинності Законом України "Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності" (набрання чинності відбулось 30.06.2024 року) здійснює продаж корпоративних прав (часток у статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що є електропостачальником, який виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, що відповідають розміру частки, якою прямо чи опосередковано володіє держава у корпоративних правах такого оператора системи розподілу. Продаж зазначених корпоративних прав (часток) здійснюється визначеному Кабінетом Міністрів України акціонерному товариству, 100 відсотків акцій якого належать державі, за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Таке акціонерне товариство повинно мати ліцензію на постачання електричної енергії споживачу і не бути збитковим за останній звітний період. Продаж зазначених корпоративних прав (часток) здійснюється за номінальною вартістю корпоративних прав (часток у статутному капіталі).

Кабінет Міністрів України зобов'язаний протягом одного місяця з дня набрання чинності

цим Законом визначити покупця корпоративних прав (часток у статутному капіталі) відповідно до пункту 22-2 розділу XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії" (тобто до 01.08.2024 року).

Станом на липень місяць 2025 року Кабінет Міністрів України не визначив покупця корпоративних прав (часток у статутному капіталі) згідно з вимогами чинного законодавства, відповідно АТ «Хмельницькобленерго» не має можливості виконати вимоги даного положення та завершити процес відокремлення оператора системи постачання. ТзОВ «Хмельницькенергозбут», обліковується як фінансова інвестиція у складі необоротних активів утримуваних для продажу.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 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 (Порядок (методики) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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.

3	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору; підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і
---	--	---

	розрахунків; підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. (п. 3.2 Акта, стор. 63,64, 71,72, 78,79)
--	---

Щодо розрахунків з _____

Станом на 31.12.2024 у Товариства обліковується заборгованість у сумі _____ (з ПДВ) за договором купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів від _____ (за грудень 2024 року).

Відповідно до умов пункту 2.8 додаткової угоди від 27.11.2024 до Договору купівлі-продажу електричної енергії від _____, покупець здійснює оплату всього обсягу електричної енергії на відповідний день поставки (Д) до 14.00 доби за 2 (два) дні, що передують дню поставки (Д-2) за ціною, згідно з п. 2.6 Додаткової угоди.

Заборгованість у сумі _____ (з ПДВ) **оплачена у повному обсязі** відповідно до платіжних інструкцій від _____, **з порушенням терміну оплати**, визначеного умовами додаткової угоди від _____ до Договору купівлі-продажу електричної енергії від _____.

Станом на 31.12.2024 у Товариства обліковується заборгованість у сумі _____ (з ПДВ) за договором про участь у балансуєчій групі з _____ від _____.

Заборгованість у сумі _____ (з ПДВ) **оплачена у повному обсязі** відповідно до платіжних інструкцій від _____ **з порушенням терміну оплати**, визначеного умовами договору від _____.

Станом на 31.12.2024 обліковується заборгованість у сумі _____ (з ПДВ) за послуги з адміністрування балансуєчої групи перед з _____.

Заборгованість у сумі _____ (з ПДВ) **оплачена у повному обсязі** відповідно до платіжної інструкції від _____ **з порушенням терміну оплати**, визначеного умовами договору від _____.

Щодо розрахунків з _____

Станом на 31.12.2024 за даними бухгалтерського обліку Товариства **заборгованість** АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перед _____ за укладеним двостороннім договором купівлі-продажу електричної енергії від _____ **відсутня**.

Остаточна **оплата за серпень 2024 року** у сумі _____ з ПДВ, здійснена _____ **з порушенням терміну оплати**, визначеного умовами пункту 1.8 додаткової угоди від _____ до Договору купівлі-продажу електричної енергії від _____.

Щодо розрахунків з _____

Також, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» **оплата вартості послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень-грудень 2024 року здійснювалась невчасно з порушенням терміну оплати**, встановленого умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії та Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно.

Заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за

2024 рік станом на 31.12.2024 у сумі _____ (з ПДВ) сплачена відповідно до платіжних доручень від _____. Заборгованість перед _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2024 рік станом на 31.12.2024 у сумі _____ (з ПДВ) сплачена відповідно до платіжних доручень від _____ та _____ від _____. Крім цього, Комісією з проведення перевірки встановлено, що у період січень-грудень 2024 року Товариством невчасно здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі. <u>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до 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 %).</u> Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, <u>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.</u>		
4	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким визначено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;
	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформації (дані, відомості,

	електричної енергії	звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП. (п. 3.22 Акта, стор. 139)
Комісією з перевірки, при дослідженні роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» було виявлено зокрема, що у замовників _____ при видачі технічних умов замовникам у шифрі ідентифікатора вказано дату, що не відповідає даті їх фактичної видачі, а саме даті їх фактичного завантаження в сервіс «Особистий кабінет послуги з приєднання» та направлення на електронну адресу замовника, та не відповідає формі, наведеній у додатку 6 до Кодексу систем розподілу. При цьому, можливість завантаження технічних умов в сервісі «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» з'являється на етапі видачі їх замовнику. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Оригінали технічних умов видавалися Замовнику в центрі обслуговуванні клієнтів. Відповідальний виконавець підписані технічні умови прикріпив в програмний модуль пізніше чим видалися вручну Замовнику. Дане зауваження прийнято до відома і в подальшому не буде допускатися.»</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог пункту 4.5.5 та глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, <u>технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.</u> Таким чином Департамент ліцензійного контролю <u>не враховує пояснення Ліцензіата щодо видачі технічних умов в центрі обслуговуванні клієнтів.</u>		
5	пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 352)	у частині інформування НКРЕКП при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ). (п. 3.22 Акта, стор. 146)
Відповідно до вимог пункту 14 Постанови № 352 на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть _____ (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на _____ (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме: заяви про приєднання електроустановок певної потужності з додатками до неї;		

	технічних умов, рахунку, розрахунку вартості приєднання; завдання на проєктування; проєктно-кошторисної документації (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS)); альтернативних варіантів приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання; графічних матеріалів із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР; інших матеріалів. Під час перевірки виявлено, що АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» не інформувало НКРЕКП по ____ Замовниках, що підпадають під вимоги пункту 14 Постанови № 352. Довідково: Порушення вимог пункту 14 Постанови № 352 усунуте Ліцензіатом під час проведення перевірки, а саме: АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надіслано до НКРЕКП лист від 15.07.2025 із наданням супровідних документів по зазначених в Акті № 158 ____ замовниках. <i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).</i> <i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 Департамент ліцензійного контролю пропонує застосовувати 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.</i>
6	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу; пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання

		для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. (п. 3.22 Акта, стор. 186-187)
Щодо приєднання зарядної станції для електромобілів _____ _____ звернулося до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою від 24.04.2024 про приєднання зарядної станції для електромобілів потужністю _____, __ категорії надійності електропостачання, вказавши ступінь напруги в точці приєднання _____ кВ. Замовником до заяви надано: витяг з ЄДРПОУ, копію витягу з Державного земельного кадастру про земельну ділянку, графічні матеріали. Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 24.04.2024. При цьому, замовник <u>у заяві про приєднання вказав про бажання здійснити проектування лінійної частини приєднання самостійно</u> (тобто обрав послугу з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини). Товариство <u>надало Замовнику технічні умови від 25.04.2024</u>. Рахунок на оплату послуг ОСР надано Замовнику від 25.04.2024 на суму _____, що становить 50 % вартості складової плати за створення електричних мереж системи розподілу лінійної частини приєднання та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж. Згідно з розрахунком <u>вартості плати за нестандартне приєднання з простуванням лінійної частини</u> плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____. Замовник 14.05.2024 здійснив оплату в розмірі 50 % від визначеної вартості лінійної частини приєднання згідно з наданим рахунком на оплату послуги з нестандартного приєднання у сумі _____ з ПДВ. Підрядна організація _____ листом від 23.12.2024 звернулася до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» щодо погодження проектної документації «Реконструкція зовнішніх електромереж для приєднання зарядної станції _____ (згідно з ТУ нестандартного приєднання від 25.04.2024). На час перевірки Замовником погоджується проектно-кошторисна документація, про що свідчить лист від 23.12.2024 від підрядної організації _____. Тотожне порушення пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині неправомірної видачі технічних умов з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини виявлено також під час приєднання установок зарядної станції для електромобілів: _____. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):		

«Відповідно до п.24 постанови НКРЕКП №352 від 26.03.022р. «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності.

У разі приєднання станцій зарядки електромобілів та/або установок зберігання енергії ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:

1) рахунок у розмірі 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ»), який сплачується Замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, цього рахунка;

2) після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації - рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (далі - авансовий платіж). Здійснений замовником платіж 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») зараховується до суми авансового платежу. У разі, якщо сплаченої замовником вартості 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») недостатньо для покриття розміру авансового платежу, ОСР надає замовнику разом з технічним рішенням про погодження проєктної документації додатковий рахунок на сплату відповідної різниці коштів, який має бути сплачений замовником упродовж 5 робочих днів з дня його отримання. У разі, якщо сплачена замовником вартість 50 відсотків складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання («під ключ») перевищує розмір авансового платежу, ОСР повертає замовнику надлишок сплачених ним коштів, протягом 5 робочих днів;

3) рахунок у розмірі 10 відсотків вартості лінійної частини приєднання до електричних мереж, як залишок вартості плати за приєднання, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання, який сплачується замовником на поточний рахунок ОСР упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем отримання повідомлення про надання послуги з приєднання.

Тобто розроблення проєктної документації на лінійну частину приєднання передбачається Замовником. Щоб не було спірних питань із Замовником в заяві про приєднання електроустановки певної потужності, в колонці «32» «Інформація про бажання замовника здійснювати проєктування лінійної частини приєднання (самостійно/оператором системи розподілу (послуга "під ключ"))» було вказано «самостійно».

При цьому перший розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж здійснювався як «під ключ», а після погодження проєктної документації Замовником видавався новий розрахунок на вартість приєднання, який містив лише кошторисну вартість лінійної частини приєднання електроустановки Замовника. Подальша оплата приєднання здійснювалася згідно пункту 24 Порядку.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу передбачено, що Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт **для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу.**

Натомість, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», в порушення вимог пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу **видало Технічні умови на нестандартне приєднання з простуванням лінійної частини** для приєднання зарядних станцій для електромобілів зазначеним вище **Замовникам з потужністю _____.**

Щодо звернення гр. _____

До НКРЕКП надійшло звернення _____ (далі - Замовник) від 22.11.2024 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», в частині приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що 05.07.2024 Замовник звернувся до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності житлового будинку із замовленою до приєднання потужністю у точці приєднання _____ (___ ступінь потужності).

Відповідно до заяви про приєднання від 05.07.2024 Товариством укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – технічні умови) від _____.

13.09.2024 Замовником на підставі рахунку від 11.09.2024 сплачено 100 % вартості послуги із стандартного приєднання до електричних мереж.

Таким чином, послуга з приєднання у відповідності до пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу та з урахуванням дати здійснення оплати послуги з приєднання мала бути надана до **12.11.2024**.

Перевіркою встановлено, що **послуга зі стандартного приєднання об'єкта Замовника надана 17.12.2024**, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **17.12.2024**.

_____ Замовником підписано заяву-приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з додатками.

Тотожне порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині порушення строків приєднання виявлено також під час приєднання замовників:

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Зважаючи на складні погодні умови, проходженням ВЛК та оновлення облікових даних працівників підрядних організацій для подальшого бронювання, виникали затримки у виконанні будівельно-монтажних робіт. У зв'язку з чим між ОСР та Замовниками було укладено додаткові угоди на продовження терміну виконання робіт із надання послуги приєднання до електричних мереж ОСР. Замовникам, із врахуванням нових термінів, послугу із приєднання було надано. На момент перевірки Замовники до ОСР претензії щодо надання послуги із приєднання не має.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 158 зафіксовано порушення Товариством пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу в частині порушення строків надання послуг зі стандартного приєднання наведеним вище замовникам.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшувачими 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 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, 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	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок 955)	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностному періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити: 1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогностний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП. <i>(п. 3.31 Акта, стор. 351-354)</i>
За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено: 1.Фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік склало _____ (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (_____), з урахуванням суми перевищення фінансування у розмірі _____ (без ПДВ), яка не покрита економією. Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить (заплановано _____ заходи, виконано _____ заходи) – ____ %.		

2. Сума недофінансування ІІ на 2024 рік, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ становить _____ (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів, відповідно до звіту Ліцензіата становить _____ (без ПДВ) або _____ % від запланованої суми фінансування.

4. Перевищення вартості заходів ІІ понад 5 %, але менше 10% - відсутнє.

5. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % - відсутнє.

6. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) в межах 5 % по відношенню до планових відбулось по заходу, а саме:

1.2.10 «Реконструкція _____», з запланованих _____ км на суму _____ профінансовано та освоєно _____ на суму _____. Відхилення фізичних обсягів _____.

1.3.1 «Нове будівництво _____», з запланованих _____ на суму _____ профінансовано та освоєно _____ на суму _____. Відхилення фізичних обсягів _____ (%).

1.3.2 «Нове будівництво _____», з запланованих _____ на суму _____ профінансовано та освоєно _____. Відхилення фізичних обсягів _____.

Товариство надало комісії з перевірки проєктно-кошторисну документацію, до якої внесенні відповідні зміни, за результатами реалізації зазначених заходів схваленої ІІ на 2024 рік.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2024 року в межах 5 % становить _____ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ наведено в таблиці:

Розділ	Економія заходів ІІ 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 5 % та не перевищує 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955, АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 23.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 23.09.2024, _____), проте оформлену неналежним чином.

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2025 року Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідними листами: від 08.11.2024 (_____); від 17.12.2024 (_____); від 03.01.2025 (вх. _____).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«На виконання постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу

електричної енергії на 2025 рік», Товариство було зобов'язано надати до НКРЕКП 23.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Товариство надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 23.09.2024 _____, вх. НКРЕКП від 23.09.2024 _____), проте оформлену в неповному обсязі відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 2.8 глави 2 Порядку 955 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.

8	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі - ККОЕЕ),	у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата в мережі Інтернет; у частині перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повного переліку всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет (п. 4.2 Акта, стор. 423, 424)
---	---	---

Відповідно до підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не реалізовано можливість оплати Замовником рахунку за послуги комерційного обліку через особистий кабінет.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ 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.

9	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку
---	---	--

	підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ	електричної енергії; щодо обов'язку оператора мережі, зокрема зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку. (п. 4.5 Акта, стор. 427)
Згідно вимог ККОЕЕ АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» зареєстровано як постачальник послуг комерційного обліку (далі – ППКО) в адміністратора комерційного обліку (далі – АКО). Дата реєстрації ППКО 26.01.2022 централізованого реєстру ППКО АКО. Посилання на реєстр ППКО на вебсайті _____. Згідно реєстру ППКО АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» використовує автоматизовану систему (АС), як систему обліку електричної енергії – «_____» (для виконання функцій ОДКО та ОЗД). Для виконання функцій АТКО використовується програмне забезпечення «_____». Також для збору даних з лічильників індивідуальних побутових споживачів Товариством використовується автоматизована система обліку енергоресурсів «_____» при виконанні функцій ОЗД. Під час проведення перевірки встановлено, що АС «_____» відсутня у Реєстрі постачальників послуг комерційного обліку. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Дані зауваження Товариством враховано та направлено офіційний лист в _____ від 21.07.2025 №..... щодо забезпечення реєстрації власних АС, які використовуються Ліцензіатом при виконанні функцій ОЗД, ОДКО та АТКО.»</i> Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 31.07.2025 (мовою документу): <i>«У своїх поясненнях до акту планової перевірки АТ «Хмельницькобленерго» повідомляє, що товариством було направлено офіційний лист до _____ від 21.07.2025 №..... щодо забезпечення реєстрації власних АС, які використовуються Ліцензіатом при виконанні функцій ОЗД, ОДКО та АТКО.»</i> <i>Звертаємо увагу, що станом на 30.07.2025 на вебсайті _____ (за посиланням: в реєстрі ППКО відсутня інформація щодо реєстрації АТ «Хмельницькобленерго» (у ролі ППКО) АС: «_____».</i> <i>Крім того, пояснення товариства не містять інформації щодо дій товариства, направлених на усунення порушень вимог підпункту 4 пункту 9.2.1 ККОЕЕ.</i> <i>Враховуючи викладене, заперечення ОСР до зафіксованого у Акті порушення підпункту 1 пункту 2.5.1 та підпункту 4 пункту 9.2.1 ККОЕЕ – є необґрунтованим».</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 06.08.2025 на вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» в реєстрі ППКО відсутня інформація щодо реєстрації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (у ролі ППКО) АС _____		

10	підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX ККОЕЕ	яким встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені. (п. 4.5 Акта, стор. 446)
Під час проведення перевірки встановлено, що по споживачу, у якого встановлений багатотарифний двонаправлений прилад обліку, який обліковує як спожиту так і відпущену електричну енергію з АС _____ до білінгової системи передається 5 позицій даних комерційного обліку, з яких в білінговій системі наявна інформація по 2 позиціям (день, ніч). При цьому, програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, не забезпечує перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Дані зауваження Товариством враховано та направлено офіційний лист в _____ від 21.07.2025 №..... щодо забезпечення реєстрації власних АС, які використовуються Ліцензіатом при виконанні функцій ОЗД, ОДКО та АТКО.» Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 31.07.2025 (мовою документу): «У своїх поясненнях до акту планової перевірки АТ «Хмельницькобленерго» повідомляє, що товариством було направлено офіційний лист до _____ від 21.07.2025 № щодо забезпечення реєстрації власних АС, які використовуються Ліцензіатом при виконанні функцій ОЗД, ОДКО та АТКО. Звертаємо увагу, що станом на 30.07.2025 на вебсайті _____ (за посиланням: _____ в реєстрі ППКО відсутня інформація щодо реєстрації АТ «Хмельницькобленерго» (у ролі ППКО) АС: _____. Крім того, пояснення товариства не містять інформації щодо дій товариства, направлених на усунення порушень вимог підпункту 4 пункту 9.2.1 ККОЕЕ. Враховуючи викладене, заперечення ОСР до зафіксованого у Акті порушення підпункту 1 пункту 2.5.1 та підпункту 4 пункту 9.2.1 ККОЕЕ – є необґрунтованим.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 06.08.2025 на вебсайті НЕК «УКРЕНЕРГО» в реєстрі ППКО відсутня інформація щодо реєстрації АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (у ролі ППКО) АС _____		

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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 частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до

державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року), на підставі службової записки Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області від 25.07.2025 № – _____ грн (без ПДВ);

_____ * _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2024 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ * _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ)

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ (_____ - _____) грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл _____ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі - Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВ = ((_____ - _____) x _____ / 100 + _____) x (1 - (0 + 0) / 100) x (1 + 0,7 * _____ / _____) = _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2024 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ} = \frac{\text{_____} - \text{_____} - \text{_____} \cdot 0,2114 + \text{_____}}{\text{_____} + \text{_____} \cdot 0,2114} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ІП);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ІП по статті «заробітна плата» _____ + _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2024 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ІП по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____);

0,2114 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} = 0,2114$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) $0,3\% \times \text{_____}$ грн.

6) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ * _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
 $\underline{\hspace{2cm}}$ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі $\underline{\hspace{1cm}}$ капіталізація по $\underline{\hspace{1cm}}$ ПП $\underline{\hspace{1cm}}$ + $\underline{\hspace{1cm}}$ + $\underline{\hspace{1cm}}$) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить $\underline{\hspace{2cm}}$ * $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ) (у тому числі $\underline{\hspace{1cm}}$ капіталізація по $\underline{\hspace{1cm}}$ ПП $\underline{\hspace{1cm}}$ + $\underline{\hspace{1cm}}$ + $\underline{\hspace{1cm}}$) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

*витрати на оплату праці вказані з урахуванням резерву відпусток та бонусів майбутніх періодів та не враховують фактично виплачені відпускні та бонуси попередніх періодів та можуть бути скореговані після надання Ліцензіатом уточненого звіту форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № $\underline{\hspace{2cm}}$ від 25.07.2025, складає $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,03 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн,}$$

Проти зафіксованої Актом – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики $\underline{\hspace{2cm}}$ від 25.07.2025, уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 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 зі змінами та доповненнями;

Проти зафіксованої Актом – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

$$\text{П уточ н.} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,03 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн}$$

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) _____ грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІ на 2024 рік _____ грн.;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2024 році заходів ІІ на 2024 рік **відсутнє**;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2024 році **відсутнє**.

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 року, грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, грн	Залишок економії, грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, грн
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ) (п.3.11.Акта).

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),
де

_____ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної

енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150);
 _____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії,
 врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18) Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від АТ «Хмельницькобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові_безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2024 рік для АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2024 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № _____ від 25.07.2025 – _____ **грн** (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	«+» додаткові доходи, «-» збитки
		грн/МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2024-31.12.2024	423,93	278 191	117 934			
2 клас	01.01.2024-31.12.2024	2 019,05	1 755 387	3 544 214			
РАЗОМ 1+2 клас			2 033 578	3 662 148			

Проти зафіксованого Актом – (-)12 983 тис. грн

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ **грн** (без ПДВ).

На ринку двосторонніх договорів за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На ринку «на добу наперед» за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2024 рік

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2024 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, тис.грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – 49 299,697 тис. грн (без ПДВ).

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Лютий			версія 1
			версія 2
			версія 3
			версія 4
Березень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Квітень			версія 1
			версія 2

			версія 3
			версія 1
Травень			версія 2
			версія 3
Червень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Липень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Серпень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Вересень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Жовтень			версія 1
			версія 2
			версія 3
Листопад			версія 1
			версія 2
			версія 3
Грудень			версія 1
			версія 2
Всього			версія 1
			версія 2
			версія 3
			версія 4

22) дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26) сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн.

28) 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» - _____ грн;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» _____ грн.

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ грн.

30) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ грн (без ПДВ).

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, складає _____ грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № від 25.07.2025 – _____ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи грн/МВт*год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки тис. грн
			Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01.2024-31.12.2024	423,93	278 191	117 934			
2 клас	01.01.2024-31.12.2024	2 019,05	1 755 387	3 544 214			
РАЗОМ 1+2 клас			2 033 578	3 662 148			

Проти зафіксованого Актом – _____ грн

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

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – _____ грн, (без ПДВ).

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),
де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/ поживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/ поживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормати вно- фактич ний обсяг ТВЕ (помісяч но)	Ц РДН ф і	K БР W	K ДД W	K БР Ц	Ц база і	K	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.го д	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.го д	грн/МВт.го д	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ грн (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2024 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \text{_____} - \text{_____} \text{ грн} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pст$) у 2024 році визначається за формулою:

$$\Delta\Pст = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

де

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № _____ від 25.07.2025, уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн,}$$

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

де:

_____ грн – на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № від 25.07.2025, уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 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 зі змінами та доповненнями;

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № від 25.07.2025, **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).**

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % та становить _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pнов$) у 2024 визначається за формулою:

$$\Delta\Pнов = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

_____ грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$П \text{ уточ н.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta ПП = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу 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 розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta Пст$ та $\Delta Пнов$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № від 25.07.2025 – _____ грн (без ПДВ) (2021 рік – _____ грн, 2022 рік – _____ грн, 2023 рік – _____ грн).

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого

регулювання, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики № від 25.07.2025 – _____ грн (без ПДВ):

$$(\Delta\P_{\text{ст } t-4} (\text{РБА2021}) \times 1) + (\Delta\P_{\text{ст } t-3} (\text{РБА2022}) \times 1) + (\Delta\P_{\text{ст } t-2} (\text{РБА2023}) \times 1) + (\Delta\P_{\text{ст } t-1} (\text{РБА2024}) \times 5) =$$

(_____ $\times 1$) + (_____ $\times 1$) + (_____ $\times 1$) + (_____ $\times 5$) = _____
грн, яка складається з аналізу:

- річних реєстрів регуляторних баз активів у 2021 - 2023 роках (на підставі яких було отримано надлишково отриманий дохід за тарифами 2022 – 2024 років) в однократному розмірі – _____ грн $((\Delta\P_{\text{ст } t-4} (\text{РБА2021}) + \Delta\P_{\text{ст } t-3} (\text{РБА2022}) + \Delta\P_{\text{ст } t-2} (\text{РБА2023})) \times 0,03 \times 1 =$
(_____ + _____ + _____) $\times 0,03 \times 1 =$ _____ грн);

- річного реєстру регуляторної бази активів у 2024 році (на підставі залишкової вартості орендованих активів, виведених з РБА за результатами перевірки РБА за 2024 рік (станом на 01.01.2025), які не було включено АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» до річного реєстру виведення активів, поданого до НКРЕКП) в п'ятикратному розмірі – _____ грн $(\Delta\P_{\text{ст } t-1} (\text{РБА2024}) =$ _____ $\times 0,03 \times 5 =$ _____ грн).

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі.

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____
_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ +
_____ + _____ + _____ =
_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

У зв'язку з технічною помилкою, про що зазначено у службовій записці Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області від 06.08.2025 №.....сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії становить _____ грн, проти _____ грн, зафіксованих Актом, що підтверджено зазначеною службовою запискою Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області.

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, на підставі службової записки Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області від 25.07.2025 № – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн (без ПДВ).

_____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом – _____ грн

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком 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 (із змінами), 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 діяльності ліцензіата, яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{ст}}$) яка становить – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«У 2024 році Товариство отримало дохід від надання в оренду / суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата у сумі _____ грн.

Від'ємна сума доходу виникла внаслідок врегулювання спірної ситуації по контрагенту _____ і нарахуванню йому орендної плати шляхом підписання акту коригування від 31.10.2024 року щодо вартості наданих послуг за період з квітня 2017 року по жовтень 2024 року. Нараховано _____ грн без ПДВ, вартість наданих послуг _____ грн без ПДВ – сума коригування (_____ грн без ПДВ). Нараховані суми попередніх періодів враховували індексацію на індекс інфляції, що не було зазначено в умовах договорів на розміщення обладнання базових станцій на територіях деяких підрозділів Товариства. Після звернень _____ з претензіями щодо безпідставно нарахованих сум, було проведено коригування.

Відповідно, Комісією при проведенні перевірок за попередні періоди вже було враховано даний дохід як джерело збільшення фінансування інвестиційної програми Товариства.

Враховуючи вище наведене, просимо врахувати як джерело фінансування інвестиційної програми суму доходу від надання в оренду / суборенду основних засобів (активів) з врахуванням коригування, а саме _____ грн.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин в сфері енергетики від 04.08.2025 (мовою документу):

«Як вбачається з пояснень АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», загальна від'ємна сума доходу від надання в оренду / суборенду основних засобів (активів) склалася внаслідок нарахування не передбаченого умовами договорів з контрагентом ПРАТ «Київстар» розміру сум вартості послуги, що було в подальшому визнано АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» та у зв'язку з чим проведено коригування такої вартості у 2024 році.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 (Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання)(далі – Методика) до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), 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 діяльності;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{ст}}$).

*Таким чином, Методикою визначено, що як джерело фінансування інвестиційної програми **враховується лише сума додатково отриманого доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності.**».*

Ураховуючи викладене, письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 619 106 (шістсот дев'ятнадцять тисяч сто шість) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	36 418,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	619 106,00 грн
---	---	---------------------------------

№ По ру ше н ня	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	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	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	6 830,00	116 110,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	31 110,00 ²			
2	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	3 502,00			
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; ціловим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	32 470,00	(35 241,00)		
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 000,00	85 000,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ⁵	-			
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	31 110,00			(58 055,00)
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за	1 700 000,00	153 000,00	68 850,00			(77 647,50)

	ліцензованої діяльності				законодавством розміру штрафу						
7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			
8	порушення законодавства/прави л/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-			
9	порушення законодавства/прави л/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁸	55 998,00 ⁹			
10	порушення законодавства/прави л/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ¹⁰	55 998,00 ¹¹			

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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

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 (356 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 4:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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

Щодо порушення № 9:

⁸ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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

⁹ 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 № 10:

¹⁰ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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

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
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **619 106 (шістсот дев'ятнадцять тисяч сто шість) гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506):

1) у строк до 15 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 30 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обгрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення

планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **20 697,75 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **8 073,25 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 990,25 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі **634,25 тис. грн** (без ПДВ).

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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **239 618,03 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **202 158,10 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі **37 459,93 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни **в бік зменшення** на загальну суму **20 697,75 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії для чого:

у строк до 01 вересня 2025 року привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії із ТОВ «ЛІЛІАНА», гр. Чупіль О. Я., гр. Мельник С. В., ФОП Білоус А. В., гр. Межлум'ян Н. Л., гр. Ілаш О. М. у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», про що повідомити НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 15 вересня 2025 року.

у строк до 01 жовтня 2025 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області скориговані звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік та Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані;

привести сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині реалізації можливості оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 жовтня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

у строк до 01 грудня 2025 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ» та про виконання цього зобов'язання у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу 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 __ серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 18 липня 2025 року № 158, 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, посвідчень на проведення планової перевірки від 23 червня 2025 року № 302 та від 15 липня 2025 року № 347, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата в мережі Інтернет,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.3.1 глави 4.3, згідно з яким Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу,

пункту 4.5.2 глави 4.5, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечена достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості замовнику, зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, згідно з яким оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по

кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 8 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата в мережі Інтернет,

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.3.1 глави 4.3, згідно з яким Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проектних робіт для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу;

пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості замовнику, зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет;

пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, згідно з яким оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» у частині інформування НКРЕКП про випадки надання послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ),

та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на 1000 тис. грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання.

2. Накласти штраф у розмірі 619 106 (шістсот дев'ятнадцять тисяч сто шість) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись

ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечена достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506):

1) у термін до 15 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторних баз активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) у термін до 30 вересня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 20 697,75 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 8 073,25 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 990,25 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі 634,25 тис. грн (без ПДВ).

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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 239 618,03 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 202 158,10 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 37 459,93 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 20 697,75 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**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»

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 18 липня 2025 року № 158 (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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22767506) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме: підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким Замовник має право обрати серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства, виконавця проєктних робіт для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання у разі будівництва електроустановок замовника потужністю 400 кВт і більше, крім надання послуг з нестандартних приєднань згідно з вимогами пунктів 4.1.11, 4.1.29, 4.1.39 та 4.1.40 глави 4.1 цього розділу;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II у частині обов'язку зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX, згідно з яким при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечена достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI у частині забезпечення сервісом «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» можливості замовнику, зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повного переліку всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет,

для чого:

1) у строк до 01 вересня 2025 року привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань установок зберігання енергії із ТОВ «ЛІЛІАНА», Чупіль О. Я., Мельник С. В., ФОП Білоус А. В., Межлум'ян Н. Л., Ілаш О. М. у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 15 вересня 2025 року;

2) у строк до 01 жовтня 2025 року:

надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Хмельницькій області скориговані звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік та Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних;

при передачі даних комерційного обліку електричної енергії забезпечити достовірність даних, що передаються, та перевірку достовірності даних комерційного обліку, які приймає програмне забезпечення, та відповідність результатам вимірювання на основі яких утворені дані;

привести сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині реалізації можливості замовником оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 жовтня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у строк до 01 грудня 2025 року вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОЗБУТ», про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Хмельницькій 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