

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затверджено постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 17 березня 2026 року № 410 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 19 лютого 2026 року № 75, від 05 березня 2026 року № 90, від 06 березня 2026 року № 92 та від 23 березня 2026 року № 109, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) (далі – АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», 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 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт від 31 березня 2026 року № 59 (Акт № 59).

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 06.04.2026 № 19/1-02/1975 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 59 (далі – Пояснення).

Так, зазначеним Актом № 59 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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. (Додаток 3.4.5 до Акта № 59)
<p>Пунктом 4.6 постанови НКРЕ від 11.07.2013 № 899, визначено, що частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм інвестиційної програми, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428, відноситься до відповідної категорії активів, відповідно до джерел їх створення.</p> <p>Інша (залишкова) частина вартості створеного активу на суму витрат, що перевищує вартість у межах виконання схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм</p>		



інвестиційної програми, у тому числі з урахуванням відсоткового значення не покритого економією в рамках розділів інвестиційної програми, визначеного відповідно до Порядку № 428, у загальній сумі перевищення не включається до складу регуляторної бази активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання.

Сумарна первісна регуляторна вартість активів, створених у межах одного заходу після переходу до стимулюючого регулювання, не має перевищувати сумарну вартість у межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

У разі якщо сумарна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у межах виконання певного заходу, перевищує сумарну вартість активів відповідно до схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428, здійснюється коригування пропорційно до розподілу вартості по кожному окремому активу такого заходу до досягнення сумарної вартості в межах виконання схвалених інвестиційних програм, з урахуванням суми економії (у межах перевитрат до 5 %), визначеної відповідно до Порядку № 428.

Так, Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання схваленої ІІІ Товариства, встановлено відсутність економії за розділом VI та Товариством включено до Реєстру активів РБА^{нов}₂₀₂₅ (I^{нов}₂₀₂₅ віднесених до 2 категорії) 13 автомобілів (шифр заходу «2025 / VI / 6.1 / 6.1.2») за первісною регуляторною вартістю активу, яка згідно з детальним звітом інвестиційної програми (ІІІ) перевищує вартість заходу, схваленого у складі ІІІ, при відсутності економії коштів при виконанні заходів ІІІ розділу VI.

Зазначені 13 автомобілів схваленої Інвестиційної програми повинні були бути включені по вартості, що відповідає вартості заходу схваленої Інвестиційної програми на загальну вартість зазначених вище 13 заходів на суму _____ грн. Проте, Товариством включено до Реєстру активів РБА^{нов}₂₀₂₅ (I^{нов}₂₀₂₅ віднесених до 2 категорії) зазначені активи по первісній балансовій вартості на суму _____ грн, що перевищує вартість, схваленої Інвестиційної програми на _____ грн, яка підлягає виключенню з Реєстру активів РБА^{нов}₂₀₂₅ (I^{нов}₂₀₂₅ віднесених до 2 категорії).

Отже, Товариством зазначено недостовірну інформацію у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік та у Додатку 6 до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899.

Отже, згідно 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 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 Акта, стор. 34)
---	--	--

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500, встановлено зобов'язання Ліцензіатам з розподілу електричної енергії **протягом трьох місяців** з дня набрання чинності цією постановою (до 11.07.2025) надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що листом від 15.12.2025 АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало відповідну інформацію із порушенням терміну на 157 днів.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Постанова №500, що набрала чинності 08.04.2025, встановила додатковий обов'язок для ліцензіатів подати до НКРЕКП оновлену інформацію протягом трьох місяців з дня набрання нею чинності, тобто в термін до 08.07.2025. Виконання зазначеної вимоги є комплексним та трудомістким процесом, що охоплює збір та узагальнення технічних та організаційних відомостей щодо стану мереж. Сукупність зазначених факторів, а також паралельне виконання поточних виробничих завдань, призвела до того, що відповідний працівник Товариства не зміг завершити підготовку оновленої інформації у встановлений Постановою № 500 строк. Оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов №1470 було в повному обсязі направлено до НКРЕКП листом від 15.12.2025.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що постанова НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 набрала чинності **11.04.2025**, а отже тримісячний термін сплинув **11.07.2025**.

Відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено, що **при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема, виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.**

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення НКРЕКП**, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500.

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%**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (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	в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови 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. (п. 3.1 Акта, стор. 62-68)
---	---	--

Щодо розрахунків АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за договорами про надання послуг з передачі електричної енергії _____ та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за січень – грудень 2025 року.

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

невчасно та не в повному обсязі здійснювало часткову попередню оплату вартості послуги (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

- не здійснювало оплату з січня по вересень 2025 року в кількості **273 дні**;
- частково сплачувало з жовтня по грудень 2025 року.

невчасно та не в повному обсязі здійснювало оплату вартості послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

- не здійснювало оплату з січня по травень та в липні 2025 року в кількості **182 дні**;
- частково сплачувало в червні та з серпня по грудень 2025 року.

Довідково:

Станом на час проведення перевірки, у АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **відсутня заборгованість** перед _____ за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...затверджені НКРЕКП тарифи на розподіл електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік покривали лише 90% витрат затвердженної структури тарифів. Таким чином, в 2025 році тарифом недофінансовано витрати на загальну суму _____ грн., що і призвело до дефіциту обігових коштів та утворення боргів по розрахункам з _____ за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

... Постановою НКРЕКП від 26.08.2025 року №1340 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2224», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з 01.09.2025 року було включено до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкові позитивні суми коригувань від здійснення ліцензованої діяльності за 2021 – 2023 роки, на загальну суму _____ грн.

На виконання вищезазначеної постанови НКРЕКП, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» протягом вересня – грудня 2025 року сплачено _____ за послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також за балансуєчу електроенергію, коштів на загальну суму _____ грн. (без ПДВ)...

...За наявності додаткових коштів, Товариство в вересні 2025 провело оплату _____ за послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в сумі _____ грн., зокрема:

- погасило заборгованість, яка станом на 01.09.2025 року становила _____ грн.;
- оплатило поточні платежі вересня 2025 року в сумі _____ грн.

А з жовтня 2025 року здійснювало поетапні платежі з дотриманням вимог та термінів, визначених договорами про надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що:

частиною третьою статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено **обов'язок оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;**

пунктом 1.2 розділу 1 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено, що суб'єкт господарювання, який має ліцензію на провадження господарської діяльності з **розподілу електричної енергії, зобов'язаний виконувати вимоги цих Ліцензійних умов;**

підпунктом 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії передбачено обов'язок ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та **виконувати умови 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.**

Звіт щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на звітний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період(з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7.	Інше					
Разом						

За підсумками аналізу виконання схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Відповідно до Звіту, наданого Ліцензіатом, фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік по 53 заходах склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ грн (без ПДВ).

5. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % становить _____ грн (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ на 2025 рік до 5%, становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2025 року	Економія заходів ІІІ 2025 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						

Всього						
--------	--	--	--	--	--	--

8. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5 % **відсутнє**.

9. Відповідно до Порядку № 955, комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом всього протягом 2025 року було виконано **51** захід, по яких профінансовано та освоєно загальну суму у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **65,38%** (із **78 заходів виконано 51**).

10. Невиконано 27 заходів протягом 2025 року по яких сума запланованих коштів склала _____ грн (без ПДВ), що становить 51,05 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 та 2023 роках – _____ грн (без ПДВ).

Щодо розбіжностей між робочими проектами та Звітом щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року

Відповідно до техніко-економічних показників, передбачених у робочому проекті _____, який розроблено у 2025 році _____ для замовника АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» будівельна довжина _____ складає **2,15 км**.

Комісією з перевірки встановлено, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданому до НКРЕКП листом _____, по заходу схваленої інвестиційної програми _____

_____ виконано за звітний період (наростаючим підсумком): «профінансовано кількість» та «освоєно кількість» зазначено показник **1,96 км**.

Відповідно до техніко-економічних показників передбачених у робочому проекті _____, який розроблено у 2025 році _____ для замовника АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» будівельна довжина _____ складає **3 665 м**.

Комісією з перевірки встановлено, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом від 23.01.2026, по заходу схваленої інвестиційної програми _____

_____ виконано за звітний період (наростаючим підсумком): «профінансовано кількість» та «освоєно кількість» зазначено показник **2,93 км**.

Отже, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **зазначило у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року по заходах схваленої інвестиційної програми 1** _____

фактичні профінансовані та освоєні обсяги, які не відповідають показникам, зазначеним у розроблених робочих проектах.

Щодо невиконання заходів згідно зі схваленою інвестиційною програмою на 2025 рік

Товариством надано комісії з перевірки розроблену у 2025 році проектно-кошторисну документацію на виконання наступних заходів ІІ на 2025 рік, а саме:

по заходу _____ розроблений _____ робочий проект _____

_____;

по заходу _____ розроблений _____ робочий проєкт _____;
по заходу _____ розроблений _____ робочий проєкт _____

Пунктом 4.8 глави 4 Порядку № 955 встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.

Перевіркою встановлено, що відповідно до техніко-економічних показників передбачених у робочому проєкті _____, який розроблено у 2025 році _____ для _____ замовника АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» будівельна довжина _____ складає 2 150 м. Водночас схваленою ІП АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 по заході _____ заплановано протяжність у розмірі 1,96 км. Таким чином **фактична протяжність по заході _____ перевищує плановий показник на 9,69%.**

Перевіркою встановлено, що відповідно до техніко-економічних показників передбачених у робочому проєкті _____, який розроблено у 2025 році _____ для _____ замовника АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» будівельна довжина _____ складає 3 665 м. Водночас схваленою ІП АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 по заході _____ заплановано протяжність у розмірі 2,93 км. Таким чином **фактична протяжність по заході _____ перевищує плановий показник на 25,21%.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Перевіркою встановлено перевищення запланованої протяжності кабельних ліній у робочих проєктах _____ понад заплановані схваленою ІП АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік на 9,69% та 25,21%.

Щодо заходів ІП-25р. _____ та _____ інформуємо Вас що дані об'єкти профінансовані відповідно до затвердженої інвестиційної програми та запроєктовані у повному обсязі. Проєктна документація розроблена _____, отримана замовником і готова до реалізації.

Заходи виконані у встановлені строки, що підтверджується технічними завданнями, договорами, розробленою та переданою проєктною документацією, актами виконаних робіт і платіжними дорученнями.

Під час проєктування уточнено трасу проходження _____ з урахуванням фактичних умов місцевості, інженерних обмежень, та вимог нормативних документів, що призвело до зміни її протяжності. Зазначені зміни є результатом деталізації проєктних рішень, мають технічний характер, який не вплинув на вартість розробки та якість проєктно-кошторисної документації і не призвели до перевищення передбаченого фінансування.

У зв'язку з несвоєчасним виявленням та належним опрацюванням змін, що виникли у проєктно-кошторисній документації, а також їх ненаданням до НКРЕКП, і з огляду на недостатню оцінку потенційних ризиків, пов'язаних із зазначеними відхиленнями в частині протяжності кабельних ліній, просимо не розглядати зазначені обставини, як підставу для вилучення заходів ІП-25 р. _____ з виконання.

Додатково повідомляємо, що захід _____ включено до інвестиційної програми на 2026 рік, при цьому договір на виконання будівельно-монтажних робіт уже укладено.»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955 (зі змінами), АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було **зобов'язано надати до НКРЕКП 15.09.2025** Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у **визначений НКРЕКП термін** (супровідний лист від 12.09.2025), водночас, у зв'язку з несхваленням Плану розвитку системи розподілу на 2026 – 2030 роки розгляд проєкту ІП АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік став неможливим, про що Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 15.09.2025.

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2026 року Товариство **надало** до НКРЕКП разом із супровідним **листом від 06.11.2025**.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Щодо виконання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025р. № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» (надалі – Постанова НКРЕКП № 502) повідомляємо наступне:

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» надало на розгляд до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 у визначений термін відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502.

Відповідно до постанови НКРЕКП № 502, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати на розгляд до 15.09.2025р. Інвестиційну програму на 2026 рік – фактично подана на погодження до НКРЕКП 12.09.2025р., лист АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 12.09.2025р.

НКРЕКП листом від 15.09.2025р. повідомлено, що у зв'язку з несхваленням Плану розвитку системи розподілу на 2026 – 2030 роки проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік не взято до розгляду.

В свою чергу проєкт Плану розвитку системи розподілу на 2026 – 2030 роки подано на розгляд відповідно до вимог п.3.4.4 Кодексу систем розподілу листом від 30.05.2025р.

АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» листом від 06.11.2025р. надано доопрацьований проєкт Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік з урахуванням зауважень і оптимізації вартості заходів наданих в робочому порядку та листа від 15.09.2025р.

Листом від 17.12.2025р. надано додатково доопрацьований проєкт Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік з урахуванням зауважень та оптимізації вартості заходів наданих в робочому порядку.

Також листом від 17.12.2025р. надано скоригований проєкт «Плану розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2026-2030 роки» з урахуванням наданих зауважень в робочому порядку та оптимізації вартості заходів до Інвестиційної програми АТ «Чернівціобленерго» на 2026 рік.

Листом від 02.01.2026р. в доповнення до листа від 17.12.2025р. направлено доопрацьований проєкт Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік з урахуванням зауважень наданих в робочому порядку.

Листом від 12.01.2026р. в доповнення до листа від 17.12.2025р. надано додатково доопрацьований проєкт Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік з урахуванням наданих зауважень Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики.

Додатково повідомляємо, що в акті перевірки від 31.03.2026 № 59 (таблиця 3.5.2) за заходом

значення

показника «Різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою, %» зафіксовано -10,55 %.

Водночас у затвердженій Інвестиційній програмі зазначений захід передбачено без об'єктної деталізації планових показників. У звіті про виконання Інвестиційної програми за 2025 рік наведено лише розшифрування фактично виконаних об'єктів без розподілу планової вартості та відхилень по кожному з них.

Отже, розрахунок відхилення має здійснюватися за загальними (зведеними) показниками планової (_____ грн) та фактичної (_____ грн) вартості.

Таким чином, різниця між фактичною вартістю одиниці продукції та плановою становить -0,60 %.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до Пояснювальної записки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» до Інвестиційної програми на 2025 рік, передбачена індикативна вартість по кожній окремій розвантажувальній ТП відповідної потужності. Таким чином, розрахунок здійснювався відповідно до показників, зазначених у Пояснювальній записці.

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

5	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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. 1.5 Акта, стор. 28-29)
---	--	---

Комісією з перевірки встановлено, що протягом 2025 року **на 1 запит** НКРЕКП зі встановленим терміном виконання до 03.10.2025, **відповідь була надана Товариством з порушенням терміну на 9 днів.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в своїй діяльності завжди прагне неухильно дотримуватись вимог законодавства в тому числі, дотримання нормативних строків надання відповідей на запити, листи, звернення, вимоги, які надходять до Товариства, як від НКРЕКП, так і від інших установ, організацій та інших клієнтів Товариства. Однак, в одному з випадків, а саме – відповідь на лист НКРЕКП _____, вхідний номер _____, яку необхідно було надати до 03.10.2025 р. відповідальними працівниками Товариства було надано дещо пізніше, а саме 14.10.2025 р.

Даним листом передбачалося інформування НКРЕКП щодо завершення послуги з приєднання Замовника, після фактичного надання послуги.

Так, 17.09.2025 р. АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», завершили послугу з приєднання та 30.09.2025 р. прикріпили відповідну інформацію до Системи моніторингу приєднань.

Слід зазначити, що в період опрацювання відповідного запиту, відповідальні працівники АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у відповідності до Постанови НКРЕКП від 15.07.2025 № 1056 «Про затвердження Методичних рекомендацій щодо функціонування системи моніторингу приєднань та Графіка впровадження системи моніторингу приєднань», активно здійснювали занесення відповідної інформації до нововпровадженої Системи моніторингу приєднань.

Враховуючи введення НКРЕКП в експлуатацію нового програмного продукту, необхідно було в стислі терміни опрацювати та внести до програмного комплексу надзвичайно великі

обсяги інформації, що призвело до фактичного понаднормового навантаження на працівників Товариства, які безпосередньо відповідали за надання відповіді на вищезгадане звернення.

Таким чином, 17.09.2025 р. помилко було проставлено відмітку про виконання, що в свою чергу не дало змоги проконтролювати кінцевий строк надання відповіді.

14.10.2025 р. Працівниками Товариства було виявлено дану технічну помилку та надано відповідну відповідь.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що:

частиною третьою статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено **обов'язок оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;**

пунктом 1.2. розділу 1 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено, що суб'єкт господарювання, який має ліцензію на провадження господарської діяльності з **розподілу електричної енергії, зобов'язаний виконувати вимоги цих Ліцензійних умов;**

підпунктом 7 пункту 2.2. розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат **повинен надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 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.

6	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо надання до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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 3.9 глави 3 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо. <i>(п. 3.5 Акта, стор. 188-189)</i>
---	--	---

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955, встановлено, що оператор системи розподілу **забезпечує достовірність інформації**, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом від

23.01.2026, встановлено, що Товариством у стовбцях 4 та 7 звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначено планові показники за джерелами фінансування, які **не відповідають джерелам фінансування схваленої** Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2404 (з урахуванням змін), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2404	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 23.04.2024 № 774)			
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 23.04.2024 № 774)			
Усього			

Отже, АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» зазначило у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року **заплановані джерела фінансування, які не відповідають** схваленим постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2404.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Щодо планових показників за джерелами фінансування відображених у звіті щодо виконання інвестиційної програми АТ «Чернівціобленерго» за IV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом _____, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2404 (з урахуванням змін), повідомляємо наступне:

При формуванні Інвестиційної програми на 2025 рік АТ «Чернівціобленерго» забезпечено плановий обсяг фінансування відповідно до вимог Протоколу наради щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2025 рік.

Розподіл затверджених джерел фінансування за конкретними заходами Інвестиційної програми на 2025 рік на етапі первинного планування, так і під час подальших змін до ПП здійснювався на основі схваленого переліку об'єктів, визначених Планом розвитку системи розподілу на 2025–2029 роки.

З урахуванням використання оптимізованої вартості заходів та детальних обсягів робіт і закупівель, виникло незначне математичне відхилення фактичного розподілу коштів джерел фінансування без зміни загальної суми. Зазначена розбіжність зумовлена специфікою формування Інвестиційної програми коли кошти джерел фінансування заокруглюються до цілого значення та розподіляються між необхідними заходами з узгодженою вартістю, яка заокруглюється до двох знаків після коми, а не вартість заходів підбирається відповідно до сум джерел фінансування.

З огляду на необхідність дотримання кошторисної точності кожного окремого заходу, вказані обставини унеможливають повну відповідність розподілених джерел фінансування по конкретних заходах затвердженим показникам з точністю до цілого числа без відхилення від погодженої регулятором вартості окремих заходів. Зазначене незначне відхилення не впливає на цільове використання коштів та загальний обсяг виконання Інвестиційної програми.

Під час проведення перевірки (стор. 186–187 Акту) встановлено розбіжності між окремими показниками звіту щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року та показниками, визначеними у робочих проєктах, у частині реалізації таких заходів:

« _____ »;

« _____ » .

Зазначені розбіжності виникли внаслідок некоректного відображення показників у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року при його формуванні.

У ході проведення перевірки Товариством було подано уточнену звітність щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року (лист від 16.03.2026 №10/1-02/1380 (НКРЕКП) та 16.03.2026 №10/1-02/1381 (сектор НКРЕКП)), якою виправлено всі розбіжності, а показники приведено у відповідність.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 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.

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) – державна частка відсутня.

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 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) за IV квартал 2025 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ),
де
сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн,
у тому числі:
операційні контрольовані витрати – _____ грн;
операційні неkontrolьовані 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) (_____) (рядок 005, стовпець 6 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 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).

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_y = ((\text{_____} - \text{_____}) \times 111,1/100 + \text{_____}) \times \\ \times (1 - (0 + 0)/100) \times (1 + 0,7 * \frac{\text{_____}}{\text{_____}}) = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,1 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу 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 ($0 < KU < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);
_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

5) Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, мовою документу:

«На сторінці 116 наведено розрахунок суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ)

«5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2121 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2121 = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ІП);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІП по статті «заробітна плата» _____ + _____ + _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ІП по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____ + _____);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2121);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям) у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПу t-1) $0,3\% \times \text{_____} = \text{_____}$, що більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям. Таким чином до розрахунку приймається сума _____ грн.»

Звертаємо увагу, що рівень фактичних операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) доцільно розраховувати за вирахуванням витрат «Різниця забезпечення на виплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» у розмірі _____ грн (дані форми звітності № 2-НКРЕКП).

Також, показник відносних одиниць зазначений як «0,2121» розрахунково дорівнює «0,2120.»

З урахуванням викладеного вище, **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$\text{ОНВу} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} - \frac{\text{_____}}{\text{_____}} - \text{_____} * 0,2120 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2120 = \text{_____} \text{ грн, де:}$$

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах та ПП);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ПП по статті «заробітна плата» _____ + _____ + _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт та ПП по статті «відрахування на соціальні заходи» 74 331,00 + 50,00 + 100,00);

0,2120 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2121);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям) у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) 0,3% x _____ = _____, що більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям. Таким чином до розрахунку приймається сума _____ грн.

Проти зафіксованої Актом № 59 суми _____ грн

б) Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, мовою документу:

«На с.15 Обґрунтування зазначено:

«б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} - \frac{\text{_____}}{\text{_____}} = \text{_____} \text{ грн}$$

(без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах _____) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).».

Звертаємо увагу на доцільності перерахування розміру суми фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням капіталізації витрат при виконанні ПП, які фінансувалися з основної діяльності (з гр. 10) у сумі _____ грн (витрати на оплату праці господарським способом) відповідно до Таблиці 3.4.6.2 до Акта «Розшифровка витрат, які були капіталізовані АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» протягом 2025 року згідно форми №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».

З урахуванням викладеного вище, сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \frac{\quad}{\quad} - \frac{\quad}{\quad} = \quad \text{грн}$$

(без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах та ПП _____ + _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).».

Проти зафіксованої Актом № 59 суми _____ грн (без ПДВ)

Відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, мовою документу:

«..до переліку розшифровки операційних контрольованих витрат віднесено витрати, які на думку УЦТПЕ в межах регуляторного обліку стимулюючого регулювання мають бути вираховані, а саме «Сумнівні та безнадійні борги», «Штрафні санкції», «гуманітарна допомога ст. «ремонт», «гуманітарна допомога ст. «сировина та матеріали», «компенсація за якість послуг», витрати на відновлення відповідно до постанови 386, які визнано обґрунтованими (віднесені на статті «паливно-мастильні» та «сировина та матеріали»), «виконавчі витрати». При цьому, сумнівними витратами в межах регуляторного обліку стимулюючого регулювання, що потребують розшифрування є витрати «собівартість реалізованих запасів» та «витрати на знецінення запасів».».

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах та ПП _____ + _____).

Проти зафіксованої Актом № 59 суми _____ грн (без ПДВ)

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає _____ грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \quad * 0,00 = \quad \text{грн,}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього 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;

0,00 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 2025 році – _____ грн (без ПДВ).

$$\text{П уточ н.} = \quad * 0,00 = \quad \text{грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього 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;

0,00 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 2025 року складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми - _____ грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році відсутнє.

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2025 складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

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

де

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;

При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором.

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЧЕРНІВЦІБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить _____ (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 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 прислання						
Без вказання типу прислання						
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, урахуваними 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 N 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 2025 рік для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді – _____ грн (без ПДВ).

Клас	Період дії тарифів	Тарифи грн/ МВт.год	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах МВтг	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
				тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
1 клас	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
1+2 клас	ВСЬОГО							

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 2025 рік

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

Листопад		
Грудень		
Разом		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На ринку «на добу наперед» за 2025 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		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2025 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		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 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				

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

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

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

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

22) дохід, отриманий у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

№	Назва	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал			Дохід за 2025
		Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор тис. шт.)	Дохід	Вартість однієї опори	Кіл-сть опор (тис.шт.)	Дохід	
13	АТ «Чернівціобленерго»													
	Разом													

24) дохід, отриманий у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг)» - _____ грн.

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

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 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).

28) 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.

29) 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.

До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими.

30) 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.

31) 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, урахованої 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).

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року. Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року):

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі - _____ грн;

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 - _____ грн;

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)): стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029); фактичних показників першого

регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009) (Додаток до Акту 3.4.4);

34) Відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Чернівецькій області _____ (мовою документу):

«На ст. 123-124 Акту зазначено, що «34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій. Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 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 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань. Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків - _____ грн.».

Комісією з перевірки було допущено технічну помилку, та помилково зазначено витрати у сумі _____ грн (без ПДВ), (які відносяться до витрат відповідно до постанов НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 та від 20 квітня 2022 року № 386), та повинно бути _____ грн (без ПДВ).».

Отже, підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій. Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 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 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань. Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається

державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків – _____ грн.

5. 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 2025 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406.

Станом на 31.12.2025 залишилися **не виконаними** 27 заходів загальною запланованою вартістю _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 та 2023 роках – _____ 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 _____ грн (без ПДВ).

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

4) Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, мовою документу:

«У зв'язку з виправленням технічної помилки, в доповнення до службової записки від 30.03.2026 Департамент надає уточнений розрахунок вартості нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік у додатку до цієї службової записки.»

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги													
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
I декада															
II декада															
III декада															
листопад															
I декада															
II декада															
III декада															
грудень															

I декада																				
II декада																				
III декада																				
Всього																				

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

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

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 270, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

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

Проти зафіксованої Актом № 59 суми _____ грн, (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 270, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

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

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 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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 2025 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.

Проти зафіксованої Актом № 59 суми _____ грн (без ПДВ)

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обов'язі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pst$) у 2025 році визначається за формулою:

$$\Delta\Pst = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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;

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – 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:

$$\text{П уточ ст.} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,00 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн,}$$

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – 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;

0,00 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.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

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» ($\Delta\Pnov$) у 2025 визначається за формулою:

$$\Delta\Pnov = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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:

$$\text{П уточ н.} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,00 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн}$$

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;

0,00 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 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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 $\Delta\text{Пст}$ та $\Delta\text{Пнов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ).

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 – _____ грн (без ПДВ).

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, урахованої 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):

$$\begin{aligned} & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \\ & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \\ & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без} \\ & \text{ПДВ)} \end{aligned}$$

Проти зафіксованої Актом № 59 суми _____ грн (без ПДВ)

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

діяльності:

1) Сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня**.

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 2025 року – _____ **грн (без ПДВ)**.

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

4) Підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди.

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

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

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

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

Проти зафіксованої Актом № 59 суми _____ грн (без ПДВ)

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, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови N 386 визнано обґрунтованими – _____ **грн (без ПДВ)**;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови N 386 визнано обґрунтованими – _____ **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, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього

доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ 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» (ΔП_{ст}) яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	382 500,00 грн
---	-----------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42500				
2	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000	34000			51 000	
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42500				
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42500				
5	Інші порушення щодо організаційних		Санкція у вигляді накладення	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та	1 700 000	68 000	3366			71 366	

	питань ліцензованої діяльності		штрафу не застосовується	скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством						
6	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	1 700 000	68 000			34 000	

Щодо порушення № 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

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 (152 днів)**.

Щодо порушення № 2:

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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**).

Застосовано 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**.

Щодо порушення № 3:

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

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 (455 днів)**.

Щодо порушення № 4:

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

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 (365 днів)**.

Щодо порушення № 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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 100%**).

Застосовано 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**.

Щодо порушення № 6:

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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 50%**).

Застосовано 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**.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) 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 **382 500** (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) **гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) 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 «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 червня 2026 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 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **15 170,37 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 158,05 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 731,75 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 837,34 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 2025 році у розмірі 1 504,23 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 1 939,00 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 «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 та 2028 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **331 134,47 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 313 834,06 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 17 300,41 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 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 «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 15 170,37 тис. грн (без ПДВ);

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» враховувати інформацію, надану листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 23 березня 2026 року № 19/1-02/1693.

2) розпорядження, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» у строк до 28 травня 2026 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії та
здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ квітня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 31 березня 2026 року № 59 (далі – Акт № 59), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 17 березня 2026 року № 410 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 19 лютого 2026 року № 75, від 05 березня 2026 року № 90, від 06 березня 2026 року № 92 та від 23 березня 2026 року № 109 встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) порушено пункт 2.2 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), а саме:

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 у частині надання 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,

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 46 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), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункт 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування.

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 «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 7 у частині надання 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 надання відповіді на запит НКРЕКП з порушенням встановленого терміну.

2. Накласти штраф у розмірі 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 у частині надання 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 надання недостовірних даних у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік та у Реєстрі активів категорії 2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду згідно з додатком 6 до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду, та у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:

у строк до 01 червня 2026 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 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 15 170,37 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 158,05 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 731,75 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 837,34 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 2025 році у розмірі 1 504,23 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 1 939,00 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 та 2028 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 331 134,47 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 313 834,06 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 17 300,41 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 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 «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 15 170,37 тис. грн (без ПДВ);

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» враховувати інформацію, надану листом АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» від 23 березня 2026 року № 19/1-02/1693.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про _____ усунення
АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 31 березня 2026 року № 59 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 17 березня 2026 року № 410 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130760) усунути порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині надання 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, для чого у термін до 28 травня 2026 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника

ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, зазначені в Акті.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО