

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 615 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 31 березня 2026 року № 121, від 23 квітня 2026 року № 165 та від 30 квітня 2026 року № 171, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) (далі – ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», 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 планової перевірки від 06 травня 2026 року № 78 (далі – Акт № 78), додатком до якого є Положення про інформацію з обмеженим доступом Приватного акціонерного товариства «Львівобленерго», затверджених наказом ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» _____.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом від 12.05.2026 № 122-07-3482 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 78 (далі – Письмові пояснення ліцензіата), які опрацьовано.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом від 29.05.2026 № 104-07-3923 надало до НКРЕКП додаткові заперечення та пояснення до Акту № 78 (далі – Додаткові пояснення ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 78 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;</p> <p>у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:</p> <p>саме пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2212 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким, зокрема, встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної</p>



УВ
НКРЕКП
№1079-14.1.1/26 від 02.06.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 02.06.2026 11:42
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

(стор. 26, п. 1.6, стор. 98-100, п. 3.4 Акта № 78)

Щодо виконання ПРАТ «Львівобленерго» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг»

На відкритому засіданні НКРЕКП 08.04.2025 прийнято постанову № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» згідно з якою, ліцензіатів, зокрема, з розподілу електричної енергії зобов'язано протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (набрання чинності 11.04.2025) надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470.

ПРАТ «Львівобленерго» станом на **11.07.2025** не надало до НКРЕКП оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 2 до Ліцензійних умов № 1470).

ПРАТ «Львівобленерго» надало до НКРЕКП листом від _____ оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 31.12.2025 (додаток 2 до Ліцензійних умов № 1470).

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «Львівобленерго» надало інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов № 1470 з порушенням терміну на **227 днів**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» ліцензіат з розподілу електричної енергії зобов'язаний протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (набрання чинності 11.04.2025) надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470.

ПРАТ «Львівобленерго» надало до НКРЕКП листом від _____ оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 31.12.2025 (додаток 2 до Ліцензійних умов № 1470) – за результатами 2025 року із запізненням термінів подання на 227 дні.

Пропуск строків подання інформації згідно з постановою НКРЕКП від 08.04.2025 року №500, яка вносила зміни до форми, відбувся у зв'язку із залишенням поза увагою граничного терміну її подання і необхідності надання зазначеної інформації за результатами звітного 2025 року, що і спричинило ненавмисне порушення термінів її подання.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «Львівобленерго» зобов'язане дотримуватись Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Щодо перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ЛЬВІВІВБЛЕНЕРГО» зобов'язане дотримуватись Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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 штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укласти 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. <i>(стор. 57-68 п. 3.1 Акта № 78)</i>
----	---	--

Щодо розрахунків з _____

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії є обов'язковою умовою надання Користувачам доступу до системи передачі.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та ОСР.

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень - грудень 2025 року та встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» у 2025 році здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії з порушенням терміну, а саме:

- 1 платіж - за грудень на **1 день**;
- 2 платіж - за березень на **3 дні**, за грудень на **1 день**.

Довідково:

Заборгованість за послугу з передачі електричної енергії перед _____
відсутня.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень – грудень 2025 року, наданими _____

ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» у 2025 році здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну, а саме:

- 1 платіж - за грудень на **1 день**;
- 2 платіж - за березень на **3 дні**, за грудень на **1 день**;
- 3 платіж - за лютий на **1 день**, за листопад на **4 дні**.

Довідково:

Заборгованість за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед _____ відсутня.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Відхилення встановлених термінів оплати ПрАТ «Львівобленерго» за послуги на ринку електричної енергії спричинене об'єктивними чинниками: надходженням основної частки коштів від споживачів за послуги розподілу саме в останні робочі дні місяця.*

Попри це, Товариство протягом 2025 року не допускало виникнення заборгованості перед _____ та здійснювало регулярні авансові платежі за послуги з диспетчерського управління та передачі електричної енергії.

Відтак просимо не вважати дане зауваження порушенням, та, відповідно, застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

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

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 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.	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p>
----	---	---

		<p>вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (у редакції від 18.09.2025), а саме:</p> <p>пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>пункту 2.10 глави 2, відповідно до якого усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;</p> <p>пункту 2.11. глави 2, яким визначено, що звітні дані наводяться без урахування податку на додану вартість;</p> <p>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>пункту 6 Тимчасового порядку, яким визначено, що витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.</p> <p><i>(стор. 107-108, стор. 116-117, стор. 119-120 п. 3.4, стор. 160 п. 3.5, стор. 326-329 п. 3.6, стор. 412 п. 3.24 Акта № 75)</i></p>
--	--	--

Щодо форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у понесених **витратах (видатках)** на благодійну допомогу у 2025 році у розмірі _____ грн (_____ грн) **необґрунтовано враховано суму податку на додану вартість (ПДВ) у розмірі _____ грн (_____ грн)** (пункт 54 Реєстру 2) та **необґрунтовано її відображено у зазначених вище формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), скоригованій формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) та у оновленій скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна), в складі контрольованих витрат, а також у Додатку 10 «Розшифрування витрат, спричинених воєнними діями» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та оновленої скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) у повному обсязі у складі загальної суми витрат у розмірі 54 297 тис. грн.**

Відповідно до вимог пункту 2.11 глави 2 Інструкції, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **наводяться без урахування податку на додану вартість.**

Комісією з перевірки зазначено, що **зазначені вище витрати (видатки) Ліцензіат повинен був відобразити у формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), скоригованій формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) та у оновленій скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна), в складі контрольованих витрат, а також у Додатку 10 «Розшифрування витрат, спричинених воєнними діями» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та оновленої скоригованої**

форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції, без урахування суми податку на додану вартість (ПДВ) у розмірі _____ грн.

Товариством у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» до форми 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме у складі суми _____ грн рядка 1.27 «Ремонт» (або рядка 1.28 «Ремонт» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна)) включено витрати на заходи з відновлення (сировина та матеріали) в сумі _____ тис. грн. Фактично відповідно до первинних документів вартість матеріалів становить _____ тис. грн. Різниця в сумі _____ грн відповідно до актів виконаних робіт – заробітна плата в прямих витратах по 2 заходах (№ з/п 14 та 33 в таблиці 3.4.12 Акта перевірки), яку Ліцензіатом включено до вартості матеріалів.

Крім того, комісією з перевірки зазначено, що відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Актом № 78 встановлено, що Ліцензіатом **неправомірно віднесено витрати на заходи з відновлення** відповідно до Тимчасового порядку у розмірі _____ грн (без ПДВ) до статті витрат «Ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Комісією з перевірки зазначено, що у суму витрат _____ грн Ліцензіатом віднесено витрати на заробітну плату у розмірі _____ грн, що також є складовою витрат статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та статті «Оплата праці» пункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами) (далі – Додаток 5), а також у скоригованій формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), у оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та у оновленій скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна), а саме в статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та в статті «Оплата праці» пункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року» у загальній сумі _____ грн.

Крім того, до статті витрат «Ремонт» **необгрунтовано включено** інші витрати в сумі _____ грн (без ПДВ), про що зазначено нижче.

У зв'язку з тим, що Ліцензіатом до **неправомірно включено витрати в сумі _____ грн** (як сировина та матеріали при виконанні заходів ремонтних робіт в електричних мережах ОСР, пов'язаних з відновленням електропостачання), а також неправомірно включено **інші витрати в сумі _____ грн** до статті витрат «Ремонт» **фактичні операційні контрольовані витрати складають _____ грн.**

Щодо інформації, зазначеної Товариством в Додатку 2 до Тимчасового порядку

Товариство листом від 22.01.2026 № 131-07-611 надало на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису інформацію згідно вимог пункту 7 Тимчасового

порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (зі змінами, внесеними постановами від 29.08.2023 № 1580, від 12.09.2023 № 1658 та від 18.03.2025 № 400), в тому числі за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку «Детальний перелік виконаних ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» (далі – Додаток 2).

Перевіркою встановлено, що Товариство **зазначило недостовірну інформацію у Додатку 2**, а саме:

№ з/п	Назва об'єкта	Реквізити актів виконаних робіт (КБ-3, КБ-2в)	
		Дата	
1	2	14	
		в звіті	фактично
29	ПЛ-, ДДЗ	Чер.24	Чер.25
30	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
31	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
32	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
33	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
34	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
35	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
36	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
37	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
38	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
39	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
40	ПЛ-	Чер.24	Чер.25

№ з/п	Назва об'єкта	Дата та номер дефектного акта (акта технічного огляду тощо)		Реквізити актів виконаних робіт (КБ-3, КБ-2в)		профінансовано за кошти: Ремонтної програми поточного року	
		11		Дата	номер	7	
1	2			14	15		
		в звіті	фактично			в звіті	фактично
51	ПЛ-	№	№	Гру.25	---	---	х
11	ПЛ-	№	№	Чер.25	---	---	х
42	ПЛ-	х	х	х	х	х	
6	ЗТП-	х	х	х	х	х	

Довідково:

Товариством, листом від _____, подано до НКРЕКП скоригований додаток 2 до Тимчасового порядку за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану, за результатом розгляду якого Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.05.2026 № 1079/17-26 зазначив на необхідності **надати ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скориговану звітну інформацію** станом на 31.12.2025 за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, **відповідно до висновків, відображених у Акті № 78.**

Щодо річного звіту щодо виконання Інвестиційної програми за 2025 рік

Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз **річного звіту щодо виконання ІІІ на 2025 рік** та виявлено, що у розділі 1 ІІІ 2025, зокрема **по заходу п. 1.3.3.1.2.55 «Будівництво ЛЕП-_____ кВ для реалізації стандартного приєднання за відповідною адресою не внесена економія на суму _____ грн (планова вартість _____ км будівництва ЛЕП 10 кВ для реалізації стандартного**

приєднання житлового будинку, з врахуванням індикативної вартості будівництва 1 км ЛЕП-10 кВ у сумі _____ грн, становить _____ грн, фактична вартість – _____ грн).

Довідково:

В ході проведення перевірки Товариство листом від _____ **надало** до НКРЕКП **скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2025 рік** з усіма необхідними додатками.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Дійсно Комісією з перевірки було виявлено економію по заходу п. 1.3.3.1.2.55 «Будівництво ЛЕП-10 кВ для реалізації стандартного приєднання за адресою: у сумі _____ грн, яка не була внесена в звіт щодо виконання Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» за 2025 рік.*

Вказана економія виникла в результаті заокруглення довжини збудованої ЛЕП до 3-х знаків після коми, що спричинило відхилення від індикативної одиничної вартості ЛЕП-10кВ, погодженої з НКРЕКП.

Товариством в оперативному порядку було надано до НКРЕКП уточнений звіт листом від _____ з усіма необхідними додатками.

Відтак просимо не вважати дане зауваження порушенням, та, відповідно, застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

Щодо задвоєння інформації у звітності з виконання Ремонтної програми та інформації, відображеної відповідно до Тимчасового порядку.

Комісією з проведення перевірки за результатами опрацювання інформації щодо стану виконання Програми ремонтів за 2025 встановлено, що окремі заходи **некоректно класифіковані та відображені у звітності з виконання Ремонтної програми поряд із їх відображенням відповідно до Тимчасового порядку**, а саме:

ЗТП- (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ-кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми).

Загальний обсяг витрат за зазначеними заходами у звітності з виконання Ремонтної програми становить _____ грн без ПДВ.

Натомість, до звітності не занесено інші заходи, які виконані у 2025 році:

КЛ- кВ, ЗТП- _____;

ПЛ- кВ _____;

ПЛ- кВ КТП- _____.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«За результатами опрацювання встановлено, що окремі заходи з відновлення електропостачання були помилково відображені одночасно у звітності з виконання Ремонтної програми та у звітності, сформованій відповідно до Тимчасового порядку, а саме:*

• ЗТП- _____;

• ПЛ- _____;

• ПЛ- кВ _____;

• ПЛ- кВ КТП- _____;

- ПЛ- кВ КТП- _____;
- ПЛ- кВ _____;
- ПЛ- кВ _____;
- ПЛ- кВ _____.

Загальний обсяг витрат за зазначеними заходами становить 20,18 грн без ПДВ.

Одночасно встановлено, що під час коригування звітності внаслідок технічної (операторської) помилки зі звітності були виключені окремі об'єкти, які підлягали відображенню у відповідних формах, а саме:

- КЛ- кВ, ЗТП- _____ – ЗТП- _____;
- ПЛ- кВ _____;
- ПЛ- кВ _____.

Під час проведення перевірки зауваження НКРЕКП були Товариством опрацьовані та усунуті. За результатами вжитих заходів Товариством сформовано та надано до НКРЕКП виправлений Звіт з виконання Ремонтної програми за 2025 рік листом від _____.

Зазначені розбіжності мають виключно технічний та ненавмисний характер, зумовлені особливостями обробки та перенесення даних між формами звітності, не вплинули на фактичні обсяги виконаних робіт та не призвели до викривлення фінансових показників діяльності Товариства, відтак просимо не вважати дане зауваження порушенням.».

Комісією з проведення перевірки, при дослідженні питання **щодо виконання Товариством ремонтної програми у 2025, встановлено факт виконання робіт _____** ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», виконання яких у звіті про виконання ремонтної програми за 2025 рік зазначено як **підрядний спосіб**, роботи оформлялися актами виконаних робіт.

Разом з тим, комісія з проведення перевірки встановила, що _____ є структурною одиницею ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

У звіт виконання ремонтної програми Ліцензіатом включено витрати на виконання заходів, здійснених _____, відповідно до актів виконаних робіт за виключенням витрат на заробітну плату (включено витрати на сировину та матеріали, паливно-мастильні матеріали та інші витрати).

У 2025 році _____ ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» виконано роботи з ремонту обладнання у мережах ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн (без витрат на заробітну плату), з яких на матеріали витрачено _____ грн.

Пунктом 1 та 2 статті 64 Господарського кодексу України передбачено, що підприємство може складатися з виробничих структурних підрозділів (виробництв, цехів, відділень, дільниць, бригад, бюро, лабораторій тощо), а також функціональних структурних підрозділів апарату управління (управління, відділів, бюро, служб тощо). Функції, права та обов'язки структурних підрозділів підприємства визначаються положеннями про них, які затверджуються в порядку, визначеному статутом підприємства або іншими установчими документами.

Згідно з пунктом 7 статті 3 глави І розділу І Господарського кодексу України внутрішньогосподарськими є відносини, що складаються між структурними підрозділами суб'єкта господарювання, та відносини суб'єкта господарювання з його структурними підрозділами.

Відповідно до пункту 1 та 2 Статті 837 параграфу 1 глави 61 Цивільного кодексу України зазначено, що за договором підряду одна сторона (підрядник) зобов'язується на свій ризик виконати певну роботу за завданням другої сторони (замовника), а замовник зобов'язується прийняти та оплатити виконану роботу. Договір підряду може укладатися на виготовлення, обробку, переробку, ремонт речі або на виконання іншої роботи з переданням її результату замовникові.

Комісією з перевірки встановлено, що **договорів підряду з _____ Товариством не укладено**, оскільки _____ є структурною одиницею ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

Отже, ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» всупереч законодавству **враховувало витрати на виконання робіт (заходів) ремонтної програми як підрядний спосіб, а не господарський**. Відповідно у Звіті щодо виконання ремонтної програми по вищезазначених заходах **недостовірно зазначено спосіб виконання робіт**.

Актом № 78 зафіксовано, що за результатом розгляду інформації та матеріалів, наданих ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО», комісія з проведення перевірки **не вбачає достатніх підстав для включення до Звіту щодо виконання ремонтної програми Товариства за 2025 рік інших витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ) та вважає їх необґрунтованими**.

З урахуванням вищенаведеного та службової записки Відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ щодо **необґрунтованості інших витрат у розмірі _____ грн**, обґрунтовані витрати ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на виконання ремонтної програми за 2025 рік складають _____ грн.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«У акті перевірки за 2025 рік комісією з перевірки виявлено порушення в частині достовірних даних, зазначених у Звіті виконання ремонтної програми робіт виконаних господарським способом як виконання підрядним способом.*

_____ є структурною одиницею ПРАТ «Львівобленерго» та відповідно до статті 95 Цивільного кодексу України діє на правах відокремленого підрозділу без права юридичної особи.

_____ зареєстрована у Головному управлінні ДПС у Львівській області, Пенсійному фонді України, взята на облік в Державній службі статистики. Здійснює діяльність на умовах госпрозрахунку, що забезпечує підвищення економічної ефективності її діяльності. Структурна одиниця здійснює оперативний та бухгалтерський облік результатів своєї діяльності.

Відповідно до ч.4 ст.3 Господарського кодексу України (втратив чинність 28.08.2025) сферу господарських відносин становлять господарсько-виробничі, організаційно господарські та внутрішньогосподарські відносини.

Згідно з ч.7 цієї ж статті відносини, що складаються між структурними підрозділами суб'єкта господарювання, та відносини суб'єкта господарювання з його структурними підрозділами є внутрішньогосподарськими.

Відтак внутрішньогосподарські відносини між структурними підрозділами юридичної особи відносяться до господарських.

Більше того, ч.2 ст. 190 Господарського кодексу України передбачала можливість встановлення цін у внутрішньогосподарських відносинах (за рішенням суб'єкта господарювання), а ч.7. ст. 231 цього Кодексу – це й штрафних санкцій за порушення зобов'язань.

СО «Львівенергоналадка» виконує складні види робіт з ремонту електричного обладнання (ремонт силових, вимірювальних трансформаторів, масляних вимикачів і вводів 35кВ, регенерація трансформаторної оливи тощо), які вимагають кваліфікованого персоналу.

Зазначені спеціалізовані функції краще реалізуються в умовах концентрації професійного персоналу з відповідним обладнанням.

Відповідно, структурна одиниця здійснює ремонт обладнання, яке не належить їй та без залучення експлуатаційного персоналу районів електричних мереж, служб ліній і підстанцій. Вона складає акт виконаних робіт з метою обліку витрат на виконання ремонтів (матеріали, запасні частини, оплата праці тощо), де виступає підрядником для внутрішнього обліку, та підтвердження двосторонньої відповідальності за обсяги та якість виконаних робіт.

На підставі актів виконаних робіт відшикодовуються всі витрати структурної одиниці понесені при виконанні ремонтів по статті «Ремонт». Дані витрати не передбачені іншими статтями структури тарифів на розподіл електричної енергії.

Просимо врахувати наведені пояснення під час прийняття кінцевого рішення за результатами перевірки та не зменшувати суму операційних контрольованих витрат Товариства за 2025 рік.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» необхідно надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від _____, відповідно до висновків, відображених у Акті № 78.

Щодо Річного звіту за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань НКРЕКП

Комісія з проведення перевірки, на підставі скоригованої ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» звітної інформації в Системі моніторингу приєднань НКРЕКП, з врахуванням коефіцієнту оптимізації 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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, та застосування коефіцієнту достовірності даних, визначила величину дефіциту, що становить _____ грн (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 нижче:

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_підряд з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_підряд без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_господарський з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_господарський без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----

Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----
Тимчасові_безкоштовні приєднання	-----	-----	-----	-----	-----
Без вказання типу приєднання	-----	-----	-----	-----	-----
Без вказання способу виконання робіт	-----	-----	-----	-----	-----
Всього	-----	-----	-----	-----	-----

ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» **05.05.2026** надано до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж та **05.05.2026** сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» не надано до НКРЕКП форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), звітну інформацію станом на 31.12.2025 за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від _____.

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

4.	<p>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), в частині надання проекту ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком <u>ОСП</u>.</p>
----	--	---

У відповідності до вимог Кодексу систем розподілу ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» розроблено, погоджено та схвалено постановою НКРЕКП від **18.11.2025** № 1866 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки» ПРСР.

Відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятора направити проект ПРСР

на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і **подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року**, що передує прогнозованому п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).

ПРАТ «Львівобленерго» листом від _____ надало до НКРЕКП проєкт Плану розвитку на 2026-2030 роки **без висновку оператора системи передачі** та про зазначене було повідомлено ПРАТ «Львівобленерго» листом НКРЕКП від 13.06.2025 № _____.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Листом _____ ПРАТ «Львівобленерго» звернулось до Міністерства енергетики України, _____ Державної інспекції енергетичного нагляду України, Управління ДІЕН у Львівській області, _____ щодо розгляду та погодження Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026-2030 рр.

Листом вих. № _____ повідомило ПРАТ «Львівобленерго», що листом від _____ Товариство надало на розгляд та погодження проєкт роботи за титулом «Коригування Схеми перспективного розвитку електричних мереж _____ кВ ПРАТ «Львівобленерго» на 2020 – 2029 р.р. з детальним опрацюванням перших п'яти років» відповідно розглядати та погоджувати План розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026 – 2030 роки _____ буде після погодження Схеми перспективного розвитку.

Разом з тим, у ПРАТ «Львівобленерго» діяла «Схема перспективного розвитку електричних мереж _____ кВ ПРАТ «Львівобленерго» на 2020-2029 роки з детальним опрацюванням перших п'яти років».

Листом № _____ погодило «Схему перспективного розвитку системи розподілу _____ кВ та вище на період з 2025 до 2034рр. ПРАТ «Львівобленерго».

Листом № _____ р. ПРАТ «Львівобленерго» повторно звернулось до _____ щодо розгляду та погодження Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026-2030 рр.

Висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026 – 2030 роки вимогам нормативно-технічних документів, з врахуванням отриманих додаткових зауважень ПРАТ «Львівобленерго» отримало листом _____.

Враховуючи завчасне подання на погодження Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026-2030 рр. усім заінтересованим сторонам, просимо не вважати затримку у подання висновку ОСП порушенням підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог Кодексу систем розподілу та застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ОСР повинен подати План розвитку разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора у визначений нормативними документами термін.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

5.	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955
----	---	---

**підпункту 46 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

(зі змінами) (далі – Порядку № 955), та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;

яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджено, погоджено належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі.

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ;

пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на

	<p>проектування, затвержені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо.</p> <p><i>(стор. 158-302 п. 3.5, Акта № 78)</i></p>
--	---

Інвестиційна програма ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІІ 2025 року) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2397 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» у сумі _____ грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.09.2025 № 1501 внесені зміни до ІІ 2025 року (у зв'язку із листами ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» від _____ та від _____) та джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» в 2025 році були визначені джерела ІІ на суму _____ грн (без ПДВ).

Джерела фінансування	грн (без ПДВ)
Амортизація	-----
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	-----
За перетоки реактивної електричної енергії	-----
Усього	-----

Аналіз скоригованого звіту (як зазначалось у пункті 3 цього обґрунтування Ліцензіат листом від _____ надало до НКРЕКП скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2025 рік з усіма необхідними додатками з урахуванням внесеної суми економії у розмірі _____ грн) виконання Інвестиційної програми за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (наростаючим підсумком), грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що складалась при виконанні заходів ІІ, грн (без ПДВ)
				Профінансовано, грн (без ПДВ)	Освоєно, грн (без ПДВ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку 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	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Усього		801 348	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Протягом 2025 року ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ 2025 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

При цьому освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від фактичної суми фінансування або _____ % від планової суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми за 2025 рік станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить 100 % від фактичної суми фінансування _____ грн (без ПДВ).

2. Сума недофінансування ІІ 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 _____ грн.

5. Перевищення обсягів фінансування від _____ не виявлено.

6. Перевищення обсягів фінансування понад _____ не виявлено.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2025 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10%. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10%. грн (без ПДВ)	Залишок економії. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією. грн (без ПДВ)
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 фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах _____ % відсутнє.

9. Всього протягом 2025 року було виконано _____ заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Щодо виконання вимог 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»
(далі - постанова НКРЕКП від 08.04.2025 № 502)

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955 ПРАТ «Львівобленерго» було зобов'язано надати до НКРЕКП **15.09.2025** Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Також, Ліцензіат **зобов'язаний** розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП **не пізніше 30 вересня року**, що передує прогнозованому періоду.

ПРАТ «Львівобленерго» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від _____).

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2026 року Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідними листами від _____, від _____, від _____ та від _____.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «ПРАТ «Львівобленерго» надало до НКРЕКП листом № _____ проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік у визначені терміни відповідно до графіка, затвердженого постановою НКРЕКП від 08.04.2025р. № 502.

Дійсно в робочому порядку на електронну адресу начальника СПР ВТВ spr_vtv@loe.lviv.ua було надано зауваження від НКРЕКП до поданого проєкту Інвестиційної програми, відтак Товариством в оперативному порядку було здійснено доопрацювання зауважень та листом _____ надано повторно на розгляд та погодження скоригований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІІ у зв'язку з необхідністю доопрацювання проєкту ІІ в частині розгляду кошторисної документації та наданих додаткових матеріалів.

Крім того до моменту затвердження ПРАТ «Львівобленерго» здійснювало коригування проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік в частині зміни кількості заходів через доведення нових джерел фінансування та зміни вартісних (оптимізованих) показників доведених Регулятором відтак листами від _____, від _____ та від _____ було надано уточнені варіанти Інвестиційної програми на 2026 рік.

Враховуючи, що ПРАТ «Львівобленерго» в процесі розгляду Регулятором Інвестиційної програми було надано усі необхідні обґрунтовуючі матеріали до винесення на засідання комісії розгляду ІІ, просимо не вважати таке зауваження порушенням.».

пункт 2.1.1 розділу ІІ «Впровадження автоматизованих систем обліку типу СМАРТ»

Ідентифікація в системі АСКОЕ інтелектуальних лічильників електричної енергії всіх споживачів, відповідно до поадресного переліку.

Згідно з підпунктом 5 постанови НКРЕКП від 28.04.2026 № 637 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406» по заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу, що передбачають встановлення СМАРТ-лічильників у побутових споживачів відповідно до поадресного переліку, по яких зафіксовано в акті перевірки відхилення від схваленого поадресного переліку за результатом виконання цих заходів у зв'язку з виникненням обґрунтованих обставин, яких оператори систем розподілу не могли передбачити при схваленні цих заходів у інвестиційних програмах, врахувати як виконання встановлення СМАРТ-лічильників за скоригованим поадресним переліком, за умови дотримання вимог пункту 4.2 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.

Обґрунтованими обставинами для коригування операторами систем розподілу за власною ініціативою такого поадресного переліку в ході виконання цих заходів інвестиційних програм є ліквідація відповідної фізичної точки комерційного обліку, встановлення за адресою генеруючої установки або установки зберігання енергії, встановлення споживачем СМАРТ-лічильника самостійно, невідповідність фактичної прив'язки об'єкта споживача до енерговузла, недопуск

до вузла обліку або відключення споживача за його заявою, у випадку, якщо ці обставини виникли після закінчення терміну, встановленого для подання змін до інвестиційної програми.».

У 2025 році було заплановано і виконано автоматизацію обліку електроенергії у побутових споживачів, заживлених від ___ підстанцій ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО». Згідно з поадресним переліком споживачів, наданим при обґрунтуванні ІП 2025 року та із внесеними змінами було передбачено автоматизацію обліку електроенергії у _____ побутових споживачів, які заживлені від підстанцій.

В межах впровадження автоматизованих систем обліку типу СМАРТ було проведено заміну існуючих електролічильників у побутових споживачів на прилади обліку з можливістю дистанційної передачі даних, на вводах ___ кВ силових трансформаторів, влаштовано балансуєчий облік електроенергії трансформаторного ввімкнення та змонтовано шафу АСКОЕ з контролером/маршрутизатором збору даних.

В процесі встановлення електролічильників було виявлено дубльовані точки обліку в кількості 48 шт. з поадресного списку, погодженого при затвердженні ІП 2025 року. Заплановані та закуплені для дубльованих точок електролічильники були встановлені у інших побутових споживачів, заживлених з ТП, що були передбачені в ІП 2025 року для впровадження АСКОЕ у 2025 році, але не були включені в поадресний перелік.

Всі електролічильники внесені в програмний комплекс АСКОЕ та підключені до автоматичного опитування.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ (мовою документа): *«Враховуючи наявність обґрунтованих підстав для коригування операторами систем розподілу поадресного переліку для встановлення СМАРТ-лічильників у побутових споживачів, передбачених постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, Департамент пропонує вважати зазначені заходи виконаними.»*.

Враховуючи вищевказане, 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 ___ %)**.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **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 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. <i>(стор. 371-372 п. 3.19 Акта № 78)</i>
----	---	--

Відповідно до підпункту 1 пункту 7.5 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі, зокрема, заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи.

Відповідно до положень пункту 7.5 глави 7 ПРРЕЕ попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватись споживачу в інший спосіб, передбачений договором з електропостачальником та договором з оператором системи або додатками до нього.

Згідно із пунктом 11.5.13. глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу у разі несплати або неповної оплати за послуги з електроживлення у строки, визначені договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, ОСР надає Користувачу письмовим повідомленням (з позначкою про вручення) попередження про припинення електроживлення.

Відновлення електроживлення споживачам здійснювалося у порядку, визначеному пунктами 7.12, 7.13 глави 7 ПРРЕЕ та пунктом 11.5.11. глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу.

Згідно із пунктом 7.12. глави 7 ПРРЕЕ відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Про усунення причин відключення ініціатор такого відключення повідомляє оператора системи в день отримання такої інформації.

Згідно із пунктом 7.12. глави 7 ПРРЕЕ оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.

Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення.

Згідно із пунктом 11.5.11. глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії здійснюється ОСР за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.

Протягом 2025 року ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» припинило електроживлення для _____ споживачів та відновлено електроживлення для _____ споживачів.

*Інформація щодо відключення/відновлення електропостачання споживачам
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році*

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2025 рік	Побутові споживачі	Непобутові споживачі
Кількість випадків відключення електроживлення	од.			

споживачів, з них за ініціативою:				
ОСР, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
електропостачальника, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
споживача	од.			
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	_____	_____	_____
ОСР, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
електропостачальника, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
споживача	од.			

Товариством надано інформацію у вигляді реєстру щодо фактичних відключень/підключень юридичних споживачів та споживачів категорії «населення» у 2025 році.

Щодо обсягів електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача за зверненням електропостачальника до ОСР

Товариство на запит комісії з перевірки надало інформацію щодо здійснення відключення електроустановок споживачів згідно запитуваного комісією переліку площадок комерційного обліку споживачів.

Комісія з проведення перевірки провела аналіз наданої Товариством інформації відповідно до наданого списку. Визначено інформацію по кожній площадці вимірювання щодо процесів Датахаб. Обсяг електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача по наданому списку становить _____ кВт*год.

Комісія з перевірки встановила, що ОСР не сформовано втрати на _____ кВт*год, як визначено пунктом 7.10 ПРРЕЕ та не зазначено у формі звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна).

Результати аналізу

Обґрунтовані зауваження	Шт.	шт, з них є претензія
без зауважень	---	0
вимкнено швидше запланованої дати	---	0
не потрібно вимикати	---	0
не вимикалось, відміна поточним розрахунковим періодом	---	---
вимкнено невчасно в поточному розрахунковому періоді	---	---
вимкнено невчасно в наступних періодах	---	---
не вимкнено за визначеним процесом	---	---
не вимикалось відміна наступним розрахунковим періодом	---	---

Загальний обсяг розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) становить _____ кВт*год.

По побутових споживачах, при невимкненні на визначену дату але при отриманні відміни в поточному періоді або вимкненні в поточному періоді після дати, зазначеної у вимозі на вимкнення, не по всім споживачам виставлялось претензію.

За механізмом виставлення претензії побутовому споживачу в таких умовах застосовується «ринковий» тариф, який значно перевищує тариф, що встановлений КМУ для побутових споживачів.

Комісія з проведення перевірки розглянула зауваження «не вимкнено за визначеним процесом»:

- за площадками _____; _____ обсяг спожитої електричної енергії сформований 0 кВт*год;

- за площадками _____; _____; _____; _____; _____; _____ складено претензії споживачам;

Комісія з проведення перевірки розглянула зауваження «невчасно в наступних періодах».

- за площадками _____; _____; _____ складено претензії споживачам;

- за площадкою _____ споживача вимкнено 03.02.2025. Згідно звернення постачальника вимкнення повинно було бути проведено 20.01.2025. ОСР за період від 21.01.2025 по 03.02.2025 повинен був сформувати втрати. За період невимкнення ОСР повинен був підготувати претензію споживачу;

- за площадкою _____ споживача вимкнено 05.05.2025. Згідно зі звернення постачальника вимкнення повинно було бути проведено 24.04.2025 та ОСР за період від 24.04.2025 по 05.05.2025 повинен був сформувати втрати. За період невимкнення ОСР повинен був підготувати претензію споживачу;

- за площадкою _____ споживача вимкнено 24.04.2025. Згідно звернення постачальника вимкнення повинно було бути проведено 26.02.2025. ОСР за період від 26.02.2025 по 24.04.2025 повинен був сформувати втрати.

Отже, Товариством **не забезпечено виконання вимог електропостачальника** щодо припинення електроживлення споживачів у **36 випадках**, що свідчить про порушення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог:

підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме:

пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

Довідково:

Товариство надало копію наказу Голови правління _____, яким впроваджено Порядок формування претензій на відшкодування збитків, які виникли внаслідок нездійснення (невчасного здійснення) оператором системи розподілу припинення електропостачання споживачу, яким визначено дії працівників Товариства.

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

7.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККОЕЕ) в частині формування та передачі погодинних даних комерційного обліку до АКО; підпункту 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують
----	--	---

		<p>проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців;</p> <p>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» в частині забезпечення ОСР автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».</p> <p><i>(стор. 438-445, 448-452 п. 4.4 Акта № 78)</i></p>
--	--	---

Щодо виконання вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ щодо створення ОСР у власних електричних мережах та реєстрації в адміністратора комерційного обліку (АКО) додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги, а також забезпечення інтервального комерційного обліку, формування та передачі погодинних даних комерційного обліку до АКО у ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги.

Товариство створило у власних мережах та зареєструвало у адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку з відповідними точками комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1-му та 2-му класі напруги з забезпеченням інтервального комерційного обліку, формування та передачі погодинних даних комерційного обліку на межі комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги.

У всіх ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги, де ПРАТ «Львівобленерго» є ВТКО, забезпечений інтервальный комерційний облік з дистанційною передачею даних та включений до АСКОЕ ПРАТ «Львівобленерго». Втрати електричної енергії на 1-му класі напруги обчислюються на основі показів встановлених на вводах підстанцій інтелектуальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ.

Таким чином, ПРАТ «Львівобленерго» на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги забезпечений інтервальный комерційний облік, **а формування та передача погодинних даних комерційного обліку до АКО відсутня.**

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 18.05.2026 (мовою документа): «Департамент пропонує зобов'язати Товариство у термін до 30 вересня 2026 року сформувати та передати погодинні дані комерційного обліку до адміністратора комерційного обліку у точці комерційного обліку на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги з 01.01.2025.».

Щодо виконання вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не

забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців (інформацію за формою наведеною в Додатку 5 до п 3.5.12.

Відповідно до вимог п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:

контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;

технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;

технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжповірного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.

Товариством надано Реєстр проведених Товариством контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії споживачів, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних (Додаток 4.4.1 – побутові споживачі, Додаток 4.4.2 – юридичні споживачі).

Відповідно до даних Додатків 4.4.1, 4.4.2 Товариство здійснено контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, зокрема:

- у індивідуальних побутових споживачів:

Усього ТКО з порушенням термінів	---	-%
Усього ТКО без порушення термінів	----	-%

- у непобутових та колективних побутових споживачів:

Усього ТКО з порушенням термінів	----	----%
Усього ТКО без порушення термінів	-----	----%

Щодо виконання вимог підпункту 3 та 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії», надати інформацію щодо: внесення ОСР до централізованого реєстру ТКО Датахаб основних даних щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком до зазначеної Постанови та ознак референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених АКО; забезпечення ОСР автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО

На виконання постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було здійснено наступні заходи, а саме:

- до 01 вересня 2025 року внесено до централізованого реєстру точок комерційного обліку (далі – ТКО) центральної інформаційно-комунікаційної платформи Datahub (далі – Datahub) основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Datahub, розроблених адміністратором комерційного обліку;

- виконано класифікацію площадок комерційного обліку побутових споживачів з однорідними моделями споживання у межах області комерційного обліку Товариства та завантажено відповідні додаткові характеристики на платформі Датахаб.

При цьому, Товариством **не забезпечено кількість площадок у репрезентативних вибірках на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою**, що наведена в додатку до постанови НКРЕКП 22.04.2025 № 586.

- з 01 жовтня 2025 року забезпечено автоматизоване зчитування, формування та передачу до Datahub погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» щоденно здійснено вивантаження погодинних даних по референтних площадках комерційного обліку через програмне забезпечення (_____, _____), які обладнані інтелектуальними лічильниками із можливістю погодинного зчитування даних споживання, а також здійснено щоденну загрузку інформації на інформаційно-комунікаційну платформу Datahub. Також з метою надання більшої кількості та повноти даних по референтних площадках ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» додатково здійснено щоденну загрузку інформації на Datahub за попередню добу та за попередні 7 календарних дні.

Комісією з перевірки зазначено, що за інформацією адміністратора комерційного обліку, яка надавались до НКРЕКП, передача погодинних даних комерційного обліку (ДКО) з референтних точок комерційного обліку до Датахаб здійснено Ліцензіатом з різним рівнем повноти.

Ліцензіатом не забезпечена передача до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Що стосується забезпечення кількості площадок у репрезентативних вибірках на рівні не меншому ніж кількість, яка розраховується згідно з формулою, яка зазначена у постанові НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» – ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» **не в повному обсязі здійснено вилучення даних таких площадок по окремих групах**. Це зумовлено відсутністю інтелектуальних засобів обліку у споживачів певних груп.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 18.05.2026 (мовою документа): *«Департамент пропонує зобов'язати Товариство: у строк, що не перевищує 10 (десяти) робочих днів з дня прийняття постанови сформувати та передати до Датахаб погодинні дані комерційного обліку з усіх референтних ТКО з 01.10.2025.»*

Щодо віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».

Відповідно до вимог підпункту 3 пункту 2.5.1. ККОЕЕ оператор мережі зобов'язаний забезпечувати (у ролі АТКО) реєстрацію та оновлення в реєстрі АКО інформації щодо ТКО в межах власної відповідальності на межі областей площадок та площадок комерційного обліку користувачів системи (у тому числі фізичних віртуальних ТКО, які використовуються для розрахунку, а також інших розрахунків та звітності на ринку електричної енергії), де здійснюється відпуск, відбір або транзит електричної енергії, за місцем провадження своєї господарської діяльності. ОСР проводить зміни та вносить інформацію в Реєстр ТКО Датахаб.

Відповідно до положень пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

З метою перевірки забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» і групи «б» Товариство надало перелік станом на 31.12.2025 площадок комерційного обліку та скріншоти з інтерфейсу Датахабу з інформацією по споживачах.

Так, при опрацюванні наданої Ліцензіатом інформації по 132 площадкам комерційного обліку (ТКО), за якими були зафіксовані невідповідності станом на 31.12.2025, встановлено наступне:

— шт - площадка була архівована відповідно до вимог ККОЕЕ у зв'язку з припиненням її експлуатації для забезпечення актуальності даних у реєстрі ТКО;

— шт - площадка була архівована у зв'язку з її демонтажем, уточнення реєстру ТКО;

_ шт - площадка переведена - група «а»;
_ шт - приєднана потужність площадки була змінена в сторону зменшення, уточнення реєстру ТКО. Площадка не відповідає критеріям групи «а».

Довідково:

Актом № 78 зафіксовано, що зазначене порушення Товариство усунуло до початку перевірки.

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

8.	<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - Кодекс систем розподілу)</p> <p>пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>в частині недотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника: першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>яким передбачено що Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;</p> <p>яким передбачено що, Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;</p> <p>в частині, що у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину</p>
-----------	--	---

<p style="text-align: center;">пункту 4.6.8 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань.</p> <p>в частині дотримання строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання.</p> <p style="text-align: center;"><i>(стор. 395-413 п. 3.24, Акта № 78)</i></p>
--	---

Комісією з перевірки встановлено:

- по протермінованих послугах в кількості 1 664 шт ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» звернулося до НКРЕКП щодо корегування системи моніторингу, а саме, комірки № 132 «Кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приєднання (за наявності) / дата розірвання договору за згодою сторін», так як наявні додаткові угоди до договору на приєднання щодо відтермінування терміну реалізації.

Додаткові угоди до договору на приєднання щодо відтермінування терміну реалізації Товариством занесено у систему моніторингу – шт;

- по **3 замовниках** ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» **надало послуги з приєднання з недотримання максимального (граничного) строку** надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника;

- в системі моніторингу технічних умов по термінах видачі технічних умовах встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» **протермінувало видачу технічних умов – 280 шт;**

- щодо інформації, зазначеній у комірці № 18 в системі моніторингу технічних умов, дата повернення заяви та направлення зауважень замовнику / дата розірвання договору за згодою сторін (до видачі технічних умов) встановлено **протермінування повернення заяви та направлення зауважень заявнику - 48 шт;**

- в системі моніторингу технічних умов **по 6 споживачах** від дати первинного надходження на погодження ОСР проектно-кошторисної документації, розробленої замовником, **термін розгляду її ОСР та узгодження відбулося у термін більше 15 робочих днів;**

- по **17 замовниках** в системі моніторингу технічних умов **зазначено «не надані послуги надання стандартного приєднання».**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Щодо порушення № 9 пункту 3.24 Акту перевірки, а саме, що по 54 замовниках в системі моніторингу технічних умов зазначено «не надані послуги надання стандартного приєднання» ПРАТ «Львівобленерго» повідомляє наступне:*

- по 8 позиціях приєднання виконано, повідомлення про надання послуг занесено у систему моніторингу;

- по 21 позиції з Замовниками укладено додаткові угоди щодо продовження терміну реалізації, додаткові угоди занесено у систему моніторингу;

- по 6 позиціях технічні умови втратили чинність;

- по 13 позиціях погоджено з Замовниками календарний план щодо термінів реалізації приєднань.

Просимо врахувати вищенаведене та не вважати викладене порушенням та застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2026 (мовою документа): *«В рамках перевірки ліцензованої діяльності ПРАТ «Львівобленерго» здійснювалося дослідження по 54 замовникам (додаток № 4 до службової*

записки Департаменту від 17.03.2026 № 494/17-26), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, що було відображено в Акті.

За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності ПРАТ «Львівобленерго» встановлено, з цього реєстру замовників залишилося 12 замовників, яким не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини

(

).

Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати ПРАТ «Львівобленерго» надати цим 12 замовникам послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку.».

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

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

9.	підпункту 7 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині дотримання спеціальних вимог, зокрема, затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818. (стор. 460, п. 5.7, Акта № 78)
----	--	---

Постановою Кабінету Міністрів України від 04.08.2023 № 818 «Деякі питання паспортизації об'єктів критичної інфраструктури» затверджено Порядок розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури (Порядок). Відповідно до зазначеного Порядку, оператор об'єктів критичної інфраструктури розробляє Плани захисту (як складову паспорта безпеки) за кожною із проектних загроз національного, секторального та об'єктового (у разі наявності) рівня відповідно до форм планів захисту та рекомендацій з розроблення планів захисту, що затверджуються відповідними функціональними органами у сфері захисту критичної інфраструктури щодо кожної проектної загрози.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» прийнято рішення щодо віднесення 21 пріоритетних ПС 110 кВ до секторального переліку з подальшим внесенням до Переліку об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури. На сьогоднішній день здійснюються заходи щодо підготовки пакетів документів з подальшим їх скеруванням на адресу Міненерго для визначення категорії критичності зазначених ПС 110 кВ відповідно до Постанови КМУ від 09.10.2020 № 1109.

Відповідно до наказу Міненерго від 07.09.2022 «Про затвердження Переліку об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури» сім об'єктів ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» внесені до реєстру об'єктів критичної інфраструктури

Паспорти безпеки на об'єкти ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», які внесені до Реєстру об'єктів критичної інфраструктури (сім об'єктів) станом на 31.12.2025 відсутні.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «В пункті 5.7 Акту перевірки НКРЕКП зазначено як порушення невиконання вимог Постанови КМ України від 04.08.2023 №818 в частині недотримання термінів оформлення паспортів безпеки на 7 об'єктах критичної інфраструктури ПрАТ «Львівобленерго» (6 районів електричних мереж та _____), які внесені до Реєстру об'єктів критичної інфраструктури.

Складовою паспорта безпеки є Плани захисту, які оператор розробляє за кожною із проектних загроз національного рівня відповідно до форм планів захисту та відповідних рекомендацій Міненерго з їх розроблення. Для ПрАТ «Львівобленерго» визначено 6 таких проектних загроз національного рівня, як: «Пожежі та вибухи», «Епідемія», «Терористичний акт або диверсія», «Кібератака/кіберінцидент», «Економічний тероризм» та «Удари засобами повітряного нападу та ракетно-артилерійські удари (обстріли)».

Отже загалом для виготовлення 7 паспортів безпеки, необхідно розробити 42 Плани захисту, які підлягають обов'язковому погодженню відповідними функціональними органами у сфері захисту критичної інфраструктури, до яких, зокрема, належать _____

Зазначені процедури погодження мають визначену послідовність та строки розгляду, що унеможливує їх суттєве скорочення без ризику порушення встановлених вимог.

На строки виконання поставлених завдань вплинула й необхідність уточнення окремих даних та доопрацювання поданих матеріалів, без чого виконання завдань у повному обсязі було неможливим, що також вплинуло на терміни виконання.

Таким чином, встановлений строк виконання був вкрай обмеженим та не враховував фактичного обсягу робіт, який ПрАТ «Львівобленерго» необхідно здійснити.

Станом на початок 2026 року відповідними функціональними органами погоджено Плани захисту за п'ятьма із шести проектних загроз, а саме: «Пожежі та вибухи», «Епідемія», «Терористичний акт або диверсія», «Кібератака/кіберінцидент» та «Економічний тероризм». На стадії завершення розробки знаходиться План захисту за проектною загрозою національного рівня «Удари засобами повітряного нападу та ракетно артилерійські удари (обстріли)», після чого він буде скерований на узгодження до одного з підрозділів Міністерства оборони України.

Після відповідного погодження, на адресу Міненерго скеровуватиметься пакет документів для отримання 7 паспортів безпеки.

Враховуючи наведене, Товариство просить не вважати порушенням недотримання термінів оформлення паспортів безпеки, як передбачено Постановою КМ України від 04.08.2023 № 818 та застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пунктів 1 та 3 Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04.08.2023 № 818, відомості, що містяться в паспорті безпеки та його складових, є інформацією з обмеженим доступом, вимога щодо захисту якої встановлена законом. **Контроль за своєчасним розробленням, затвердженням та поданням на погодження планів захисту та паспорта безпеки здійснюється секторальними органами.**

Отже, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення Товариством підпункту 7 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині дотримання спеціальних вимог, зокрема, затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818.

Щодо виконання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 1006 «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання»

Пунктом 3 Постанови № 1006 НКРЕКП зобов'язано ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Львівській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ);

3) до 31 грудня 2025 року **забезпечити виконання заходу (п. 1.1.2.2.13)** схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

Пунктом 5 Постанови № 1006 НКРЕКП встановлено **Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного планового заходу державного контролю уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу (п. 1.1.2.2.13)** схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (інформація з обмеженим доступом).

На виконання пункту 3 Постанови № 1006 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»:

1) листом від _____ надало до НКРЕКП уточнені за результатами перевірки Реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлено розбіжності під час проведення планової перевірки у 2025 році.

2) листом від _____ ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП на розгляд та погодження проект Інвестиційної програми на 2026 рік з урахуванням статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

За результатом відповідних погоджень і доопрацювань з НКРЕКП Інвестиційну програму ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було затверджено постановою НКРЕКП від 03.02.2026 № 153.

3) листом від _____ **Товариство інформувало НКРЕКП про невиконання заходу (п. 1.1.2.2.13)** схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік **через наявність форс-мажорних обставин.**

Листом від _____ Товариство надало заяву щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік, врахувавши суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році.

Постановою НКРЕКП від 05.12.2025 № 2021 встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік.

Листом від _____ ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП з проханням вважати вимоги Постанови № 1006 виконаними в цілому, а по підпункту 3) пункту 3

врахувати виконання в межах виконаних обсягів заходу п. 1.1.2.2.13 Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «...щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025р. № 1006 «Про застосування санкцій до ПРАТ «Львівобленерго» за порушення ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання, а саме стосовно стану виконання заходу (п. 1.1.2.2.13) схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____» у 2025 році відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 1006, прийнятої за результатом здійснених заходів планового контролю за 2024 рік.

Інвестиційною програмою ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2443 було передбачено виконання заходу п.1.1.2.2.13 «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____» плановою вартістю _____ грн (без ПДВ), загальна довжина будівництва електромереж _____ кВ згідно з розробленої ПКД становить _____ км. Для виконання цього заходу було проведено тендер _____, за результатами якого укладено договір _____ з _____.

ТЗОВ «ЗЕСМ» було розпочато будівництво мереж по даному об'єкту, частину робіт в _____ було виконано, однак для продовження будівництва, при розвантаженні опор на ділянці ПЛ-_____ місцева громада виступила з вимогою про припинення виконання робіт з реконструкції електромереж. Після цього персоналом підрядної організації було викликано наряд поліції, який зафіксував правопорушення, однак роботи і далі блокувались місцевими мешканцями. Представниками _____, ПРАТ «Львівобленерго» та _____ неодноразово проводились зустрічі з представниками громади _____ для вирішення цієї проблеми шляхом продовження здійснення робіт згідно з розробленою ПКД чи зміни проходження траси проєктованих ЛЕП _____ кВ, однак усі пропозиції були відхилені і проведення робіт далі блокувалось. Відтак цей захід не було виконано в межах Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» 2024 року в повному обсязі. Фактично не освоєно кошти в сумі _____ грн. (без ПДВ) через форс-мажорні обставини, що засвідчено Львівською торгово-промисловою палатою (сертифікат № _____).

Обсяги робіт які було виконано згідно з проєктом:

Назва об'єкту мереж	План робіт	Факт виконаних робіт	Залишок невиконаних робіт
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
Вартість, грн	----	----	----

Змонтоване обладнання, а саме _____ знаходиться під напругою та введено в роботу актом готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінені складових частин об'єкта електроенергетики від _____.

При проведенні планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії ПрАТ «Львівобленерго» за 2024 рік представникам НКРЕКП було надано усі документи, які підтверджують часткове виконання та фінансування даного заходу.

За результатами перевірки НКРЕКП постановою № 1006 від 04.07.2025 «Про застосування санкцій до ПрАТ «Львівобленерго» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язала ПрАТ «Львівобленерго» до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу (п. 1.1.2.2.13) ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік, схваленої Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік.

Листом _____ Товариство звернулось до _____ про необхідність довиконати роботи з реконструкції електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____ в термін не пізніше 31.12.2025 року. Проте знову склалась аналогічна ситуація, як і минулого року, а саме мешканці, блокуючи роботу спецтехніки, не допустили до виконання робіт.

Запропоновані варіанти зміни проходження траси проєктованих ЛЕП _____ кВ теж не приймалися мешканцями як альтернатива виконання заходу.

Відтак повторно було оформлено документи про форс-мажорні обставини, засвідчені довідкою Львівської торгово-промислової палати _____ р.

В процесі перевірки було надано НКРЕКП усі підтверджуючі документи, а також скоригована проєктна кошторисна документація в обсягах виконаних робіт.

Враховуючи неможливість виконання заходу в повному обсязі, просимо НКРЕКП зарахувати витрати в сумі _____ грн., як виконання заходу п.1.1.2.2.13. Інвестиційної програми 2024 року в межах виконаних обсягів.».

Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.05.2026 (мовою документа): «...з урахуванням інформації щодо стану виконання заходу схваленої ІП ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____ (далі – Захід) у 2025 році відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 1006, зазначеної у Акті та Поясненнях, а також довідки Львівської торгово-промислової палати від _____ щодо настання форс мажорних обставин (обставин непереборної сили), що унеможливило виконання Заходу у обсягах, передбачених ІП на 2024 рік, **вважаємо за доцільне при формуванні проєкту відповідного рішення:**

- 1) розглянути питання щодо врахування виконання Заходу у обсягах, виконання яких за результатом перевірки 2024 року підтверджено відповідними Актами, а саме, у сумі _____ грн (без ПДВ) з урахуванням скоригованого проєктного рішення;
- 2) у разі врахування пункту 1, здійснити уточнення підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році.».

Відповідно до службової записки Відділу НКРЕКП у Львівській області від 25.05.2026 (мовою документа) : «щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025р. № 1006 «Про застосування санкцій до ПрАТ «Львівобленерго», а саме до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу п. 1.1.2.2.13 «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____» схваленої Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік (інформація з обмеженим доступом).

Товариство листом від _____ інформувало НКРЕКП про невиконання заходу (п. 1.1.2.2.13) схваленої Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік

через наявність форс-мажорних обставин, засвідчених Сертифікатом Львівської Торгово-Промислової палати від _____.

Листом від _____ ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП з проханням вважати вимоги Постанови № 1006 виконаними в цілому, а по підпункту 3) пункту 3 врахувати виконання в межах виконаних обсягів заходу п. 1.1.2.2.13 Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариством **не виконано вимоги підпункту 3 пункту 3 Постанови № 1006**. Однак, з врахуванням вищезазначених листів ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», комісією помилково не зазначено у Акті порушення підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470 в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

На сторінках 299-300 зазначено, що Інвестиційною програмою ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2443, було передбачено виконання заходу п.1.1.2.2.13 «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____ області» плановою вартістю _____ **грн (без ПДВ)**. Протягом 2024 року було здійснено роботи на суму _____ **грн**, які підтверджено первинними документами.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що захід (п. 1.1.2.2.13) схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік Товариством у 2025 році не було профінансовано та освоєно.».

Враховуючи вищевикладене, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до розрахунку **в обґрунтуванні до проєкту** постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання» **та проєкті розпорядження** НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», що винесено на відкрите засідання НКРЕКП 04.07.2025, **зазначено** (мовою документа), зокрема:

«Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

...

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) – _____ грн

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

– = (-) _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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.

Місяці 2024 року	W1	W2	K1	K2	OTBE	ЦРДН ф і	Цбса і	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску e/e споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску e/e споживачам на 2 класі напруги	ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помі-сячно)							
січень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
лютий	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
березень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
квітень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
травень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
червень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
липень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
серпень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
вересень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
жовтень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
листопад	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
грудень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Всього	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

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

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

де

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

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

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – __ грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (дПст) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – 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, _____ грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках); _____ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).

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

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – уточнена на початок звітнього 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, грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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 (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

_____ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

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

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 звітнього року).

12. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної

електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ грн (без ПДВ):

по постанові № 345 - _____ грн;

по постанові № 386 – _____ грн

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн.

_____ = _____ грн (без ПДВ)

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

(-) _____ – _____ = (-) _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата у сумі _____ грн;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{см}) – _____ грн.».

Враховуючи Письмові пояснення ліцензіата, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.05.2026 та на підставі пункту 5 Постанови № 1006 НКРЕКП Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок та визначено суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», яке перейшло на стимулююче регулювання, а саме:

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) – _____ грн (_____ грн – _____ тис грн)

2. Додатково **отриманий** (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими 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. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-) _____ грн (без ПДВ).

_____ – _____ = (-) _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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.

Місяці 2024 року	W1	W2	K1	K2	OTBE	ЦРДН ф і	Ц база і	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)							
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год.	МВт·год.	МВт·год.	грн/МВт·год.	грн/МВт·год.	грн	грн	грн
січень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
лютий	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
березень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
квітень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
травень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
червень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
липень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
серпень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
вересень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
жовтень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
листопад	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
грудень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
Всього	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (рОКВ) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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» (DОНВ) у 2024 році $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (DПст) у 2024 році $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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, грн, розрахована за формулою

$\text{П уточ ст.} = \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ)}$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та

визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).

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

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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 (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{уточ нов}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

$\text{вПП} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = (-)\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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 вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн. (розрахована за період 2021 – 2023 років).

13. Надлишково отриманий 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 унаслідок некоректного формування баз активів складає $\underline{\hspace{2cm}}$ грн

$(\Delta\text{Пст } t-4 (\text{РБА}2021) \times 1) + (\Delta\text{Пст } t-3 (\text{РБА}2022) \times 1) + (\Delta\text{Пст } t-2 (\text{РБА}2023) \times 1) + (\Delta\text{Пст } t-1 (\text{РБА}2024) \times 5) = (\underline{\hspace{1cm}} \times 1) + (\underline{\hspace{1cm}} \times 1) + (\underline{\hspace{1cm}} \times 1) + (\underline{\hspace{1cm}} \times 5) = \underline{\hspace{2cm}}$ грн, яка складається з аналізу:

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

2) річного реєстру регуляторної баз активів у 2024 році (на підставі залишкової вартості орендованих активів, виведених з РБА за результатами перевірки РБА за 2024 рік (станом на 01.01.2025), які не було включено ПРАТ «Львівобленерго» до річного реєстру виведення активів, поданого до НКРЕКП) в п'ятикратному розмірі – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн $(\Delta\text{Пст } t-1 (\text{РБА}2024) = \underline{\hspace{1cm}} \times 0,03 \times \underline{\hspace{1cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ грн).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".

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

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

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

14. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, 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 $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить (-) $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ):

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

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

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня - _____ грн (без ПДВ).**

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

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ грн (без ПДВ):

по постанові № 345 - _____ тис. грн;

по постанові № 386 _____ тис. грн

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ тис. грн.

+ + _____ = _____ тис. грн (без ПДВ)

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

(-) _____ - _____ = (-) _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата у сумі _____ грн;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст}) – _____ грн.».

На підставі вищевикладеного **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що з урахуванням вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006 сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ), що на _____ грн (без ПДВ) перевищує суму визначену підпунктом 1 пункту постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006 у розмірі _____ грн (без ПДВ) та яка врахована в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання встановлених постановою НКРЕКП від 05.12.2025 № 2021. Таким чином сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі _____ грн (без ПДВ) підлягає врахуванню в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання.

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) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2025 року – _____ грн (без ПДВ):

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

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 неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн ((з іншою діяльністю в сумі _____ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2025 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

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

ОКВ = _____ 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.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

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

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

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

3 _____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік ;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (Починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік);

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

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

ОНВу = _____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (_____ грн, з урахуванням капіталізації – _____ а грн (по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах (_____ тис. грн) та ІП (_____ тис. грн), без витрат на ЄСВ на резерв відпусток _____ тис. грн): _____ = _____ (тис. грн);

_____ тис. грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році $ВП_{t-1}^{\Phi}$ (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (_____ тис. грн, з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «заробітна плата» _____ тис. грн та капіталізації на ІІІ по статті «заробітна плата» _____ тис. грн): _____ = _____ тис. грн;

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

_____ тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ тис. грн, з урахуванням капіталізації – _____ тис. грн (по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах (_____ тис. грн) та ІІІ (_____ тис. грн):

_____ = _____ тис. грн;

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

_____ тис. грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше показника $ВП_{t-1}^{\phi}$) у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}^y$). Відповідно до підпункту 3 пункту 6.1 глави 6 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}$) не може перевищувати показник $ВП_{t-1}$ у році t-1: _____ (тис. грн).

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

$ЕОКВ = ОКВ_y - ОКВ_{\phi} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн (без ПДВ)

де:

_____ тис. грн – ОКВ_y сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ тис. грн – ОКВ_ф сума фактичних операційних контрольованих витрат у 2025 році,

а саме:

Операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2025 рік становлять _____ тис. грн, без резерву відпусток _____ тис. грн, з урахуванням капіталізації витрат по ремонтах в сумі _____ тис. грн («виробничі послуги» _____ тис. грн, «оплата праці» _____ тис. грн, «сировина та допоміжні матеріали» _____ тис. грн), та капіталізації по ІІІ _____ тис. грн («оплата праці»).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ тис. грн (без ПДВ) (без резерву відпусток).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, станом на 31.12.2025, складає _____ тис. грн (без ПДВ)

$П_{\text{уточ ст.}} = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн,

де:

_____ тис. 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 29 «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;

_____ 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, станом на 31.12.2025, складає _____ грн (без ПДВ).

$П_{\text{уточ н.}} = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ 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 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року складає _____ у. о.

починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік _____ у.о.

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

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) – _____ 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 _____ тис. грн (без ПДВ).

діл ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат. що не перевищує 5%. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат. що перевищують 10 %. грн (без ПДВ)	Залишок економії. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат. не покритих економією. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

15) Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2026 складає _____ тис. грн (без ПДВ) (_____ грн – за 2019 рік, _____ грн – за 2020 рік, _____ грн – за 2021 рік).

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).

еріод 2025 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, грн (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

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

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, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2025 році.

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 ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» 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 **(-) _____ грн (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.

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра	----	----	----	----	----
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра	----	----	----	----	----
Стандарт_село_підряд з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_село_підряд без Тр-ра	----	----	----	----	----

Стандарт_село_господарський з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_село_господарський без Тр-ра	----	----	----	----	----
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Тимчасові_безкоштовні приєднання	----	----	----	----	----
Без вказання типу приєднання	----	----	----	----	----
Без вказання способу виконання робіт	----	----	----	----	----
Всього	----	----	----	----	----

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

Додатково отриманий дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175, складає _____ **грн (без ПДВ).**

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

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купуваної 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 є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----
Лютий	----	----
Березень	----	----
Квітень	----	----
Травень	----	----
Червень	----	----
Липень	----	----
Серпень	----	----
Вересень	----	----
Жовтень	----	----
Листопад	----	----
Грудень	----	----
Разом	----	----

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

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

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

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

Узагальнена інформація про купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----
Лютий	----	----
Березень	----	----
Квітень	----	----
Травень	----	----
Червень	----	----
Липень	----	----
Серпень	----	----
Вересень	----	----
Жовтень	----	----
Листопад	----	----
Грудень	----	----
Всього	----	----

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, та за 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

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

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----	----	----
Лютий	----	----	----	----
Березень	----	----	----	----
Квітень	----	----	----	----

Травень	----	----	----	----
Червень	----	----	----	----
Липень	----	----	----	----
Серпень	----	----	----	----
Вересень	----	----	----	----
Жовтень	----	----	----	----
Листопад	----	----	----	----
Грудень	----	----	----	----
Разом	----	----	----	----

Узагальнена інформація про продаж електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----
Лютий	----	----
Березень	----	----
Квітень	----	----
Травень	----	----
Червень	----	----
Липень	----	----
Серпень	----	----
Вересень	----	----
Жовтень	----	----
Листопад	----	----
Грудень	----	----
Всього	----	----

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).

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 (без ПДВ).

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

	01.01.2025			31.12.2025		
	разом	1 клас	2 клас	разом	1 клас	2 клас
Методика № 691	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Порядок № 1175	-----	-	-	-----	-	-
Форма № 2-НКРЕКП	-----	-	-	-----	-	-

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 (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 (_____ грн + _____ 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 (_____ грн + _____ грн).

Відповідно до Письмових пояснень ліцензіата (мовою документа): **«В частині понесених витрат, пов'язаних із наданням благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), надання благодійної допомоги на забезпечення обороноздатності країни.**

Відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 17.03.2022 № 345 щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні, за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язані із наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни вважаються обґрунтованими витратами.

До ПрАТ «Львівобленерго» у лютому та жовні 2025 року звертався _____

_____ з метою виконання покладених завдань.

З метою підтвердження здійснення вищезазначеним _____ відповідних заходів, ПрАТ «Львівобленерго» звернулося до _____ листами _____ та № _____ та отримало відповідні підтвердження.

_____ листом _____ (наявний у матеріалах перевірки) повідомив, що отримані кошти у сумі _____ грн використані Фондом у 2025 році для реалізації заходів, пов'язаних з _____

_____, та не підлягають розголошенню.

_____ листом _____ підтвердило використання вищезазначених коштів на реалізацію заходів, пов'язаних з _____.

Враховуючи вищезазначені обставини, просимо витрати ПрАТ «Львівобленерго» у сумі коштів _____ грн, які були переховані _____ для здійснення заходів, пов'язаних з потребами безпеки і оборони, вважати обґрунтованими.

Також, до ПрАТ «Львівобленерго» протягом 2025 року звертався

_____. Платіжні інструкції, акти, накладні, листи звернення, рішення правління для підтвердження та обґрунтування витрат було надано під час перевірки. Додатково надаємо листи підтвердження від _____, _____ про спрямування допомоги.

Враховуючи вищезазначені обставини, просимо витрати ПрАТ «Львівобленерго» у сумі коштів _____ пункт 3 Реєстру _____

_____, вважати обґрунтованими.

Крім того, щодо підтвердження пункт 61 Реєстру 2 (_____ грн) надаємо додатково протокол правління від 29 серпня 2025 року, який розглянув звернення _____ (лист від _____) про придбання іншого відібраного автомобіля. Копії додаються.

Враховуючи наведені обставини, просимо витрати ПрАТ «Львівобленерго» у сумі коштів, які _____ були _____ переховані _____

_____ для здійснення заходів пов'язаних з потребами безпеки і оборони, вважати обґрунтованими.

В частині понесених витрат, пов'язаних із _____.

Відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного _____ стану _____ в Україні, _____ в _____ межах _____

_____ на суму _____ грн., **разом витрати склали _____ грн.**

Зважаючи на те, що чинна постанова НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 зі змінами передбачає «надання допомоги сім'ям загиблих працівників», ПрАТ «Львівобленерго» просить вважати ці витрати обґрунтованими.

Окрім цього, відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», а саме в межах «здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників», 18 мобілізованим працівникам Товариства у 2025 році виплачена винагорода за загальні результати роботи за 2024 рік у розмірі _____ грн, **ПрАТ «Львівобленерго» просить вважати ці витрати обґрунтованими.**

Щодо витрат (видатків), пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури (об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій), та заходів з улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи розподілу.

За результатом аналізу та опрацювання наданої Товариством інформації та матеріалів комісією з перевірки встановлено, що у 2025 році ПрАТ «Львівобленерго» понесено витрати (видатки) на відновлення об'єктів критичної інфраструктури або їх складових внаслідок пошкоджень, пов'язаних з військовою агресією російської федерації проти України (виконання ремонтних робіт в електричних мережах Товариства).

Відповідно до підтверджених матеріалів використано сировини та матеріалів на загальну суму _____ грн (без ПДВ), з них:

– використано матеріалів (не використаних нових) зі складів Товариства, закупівлю і фінансування яких підтверджено платіжними інструкціями, на загальну суму _____ грн (без ПДВ);

– використано матеріалів повторного використання (б/в), вартість яких визначена наказом по Товариству від 06.11.2018 № 579 «Про затвердження номенклатурного довідника вартості демонтованого устаткування та обладнання», на загальну суму _____ грн (без ПДВ);

– матеріали, списані зі складів Товариства, на суму _____ грн (без ПДВ), були закуплені до 2024 року та не підтверджено їх закупівлю рахунками на оплату та платіжними інструкціями.

При цьому витрати (видатки), пов'язані з відновленням об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, Комісією з перевірки **вважаються обґрунтованими витратами (видатками) лише в сумі _____ грн (без ПДВ).**

Під час планової перевірки Товариство надало Комісії всі первинні документи, в тому числі рахунки та платіжні інструкції за 2023-2025 роки.

На решту матеріалів, які, відповідно до прибуткових ордерів, придбані в період з 2007 по 2022 роки (на суму _____ грн (без ПДВ), та були закуплені до 2024 року) не подані лише рахунки та платіжні інструкції, оскільки первинні документи знищені як такі, що не мають науково-історичної та практичної цінності та за якими минув термін зберігання згідно з «Переліком типових документів, що створюються під час діяльності державних органів та органів місцевого самоврядування, інших установ, підприємств та організацій, із зазначенням строків зберігання», затвердженим наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2012р. №578/5.

Враховуючи наведене. Товариство просить понесені витрати на матеріали, які були закуплені до 2024 року та списані зі складів Товариства, на суму _____ грн без ПДВ, під час ремонтних робіт в електричних мережах Товариства з відновлення об'єктів критичної інфраструктури або їх складових внаслідок пошкоджень вважати обґрунтованими.»

За результатом розгляду **Письмових пояснень Ліцензіата та опрацювання наданих додаткових належним чином завірених копій підтвердних документів** щодо понесених Ліцензіатом зазначених вище витрат (видатків) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами) **також обґрунтованими витратами (видатками) Товариства вважаються понесені витрати (видатки), пов'язані із наданням благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), надання благодійної допомоги на забезпечення обороноздатності країни у розмірі _____ грн без (ПДВ)** (_____).

Відповідно до службової записки Відділу НКРЕКП у Львівській області _____ (мовою документа): «Детальна інформація з підтвердними документами щодо витрат (видатків), пов'язаних з відновленням об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, зазначена в пункті 3.4 Акта (ст. 112-119).

Під час проведення перевірки Товариство надало Комісії всі первинні документи, в тому числі рахунки та платіжні інструкції за 2024-2025 роки, що підтверджено документами, наданими в додатку 3.4.8 до Акта перевірки.

Враховуючи, що Ліцензіатом під час перевірки та листом від _____ не надано рахунки на оплату та платіжні інструкції на закупівлю матеріалів, закуплених до 2024 року, які були списані зі складів Товариства при виконанні пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури (об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій), комісія з перевірки не може вважати такі витрати в сумі _____ грн (без ПДВ) обґрунтованими, оскільки не підтверджена ціна (вартість) зазначених матеріалів.»

Департаментом ліцензійного контролю розглянуто пояснення Ліцензіата, якими ПРАТ «ЛІВІВІОБЛЕНЕРГО» просить врахувати як обґрунтовані витрати, які були понесені у 2025 році для надання благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим

формуванням (Збройним Силам України) та на забезпечення обороноздатності країни, здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників та надання матеріальної допомоги родинам загиблих мобілізованих працівників згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами), в обсязі, що перевищує суму, визначену Актом № 78, та зазначає, що з огляду на це, питання підтвердження обґрунтованості таких витрат може бути досліджено при здійсненні наступного заходу державного контролю.

Отже, з урахуванням вищезазначеного, фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП складають:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» у розмірі _____ грн (_____ 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» у розмірі _____ грн (_____ грн + _____ грн).

Відповідно до **Додаткових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Товариство впродовж 2025 року здійснювало витрати на забезпечення підтримки мобілізованих працівників (у тому числі для підтримки сімей тих працівників, які на превеликий жаль загинули), а також для надання допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, визначених Законом України «Про національну безпеку України» відповідно до Постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».*

Витрати Товариства на такі заходи у 2025 році склали _____ грн, відповідні кошти не компенсувалися підприємству з інших джерел, у тому числі і з нетарифних.

ПрАТ «Львівобленерго» детально ознайомилося з проектом рішення НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПрАТ «ЛВІВІОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання», розміщеного на сайті Регулятора в порядку денному відкритого засідання 02.06.2026, у зв'язку з чим просить врахувати, що підтверджуючі документи були надані комісії з перевірки, а також Товариством були додатково надані документи щодо витрат воєнного стану до своїх пояснень до Акту № 78 від 06.05.2026 року листом від 12.05.2026р. №122-07-3482.

Зважаючи на те, що матеріалами Акту № 78 від 06.05.2026 року з додатковими поясненнями Товариства від 12.05.2026, зафіксовано понесені Товариством витрати на надання допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України) та на забезпечення обороноздатності країни, здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників та надання матеріальної допомоги родинам загиблих мобілізованих працівників у розмірі _____ грн, ПрАТ «Львівобленерго» просить такі витрати, які понесені за рахунок чистого доходу (прибутку), отриманого від ліцензованої діяльності, вважати обґрунтованими відповідно до Постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року №345.»

За результатом розгляду **Письмових пояснень Ліцензіата та опрацювання наданих додаткових належним чином завірених копій підтвердних документів, Додаткових пояснень Ліцензіата** щодо понесених Ліцензіатом зазначених вище витрат (видатків) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами) **обґрунтованими витратами (видатками)** Товариства **вважаються** понесені витрати (видатки), пов'язані із наданням

благодійної допомоги силами безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), надання благодійної допомоги на забезпечення обороноздатності країни у розмірі _____ грн (без ПДВ) за Реєстром 2 (пункт 1 (_____ грн) + пункт 3 (_____ грн) + пункт 10 (_____ грн) + пункт 21 (_____ грн) + пункт 23 (_____ грн) + пункт 50 (_____ грн) + пункт 57 (_____ грн) + пункт 61 (_____) + пункт 63 (_____ грн) + пункт 64 (_____ грн) + пункт 69 (_____ грн).

Отже, з урахуванням вищезазначеного, фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП складають:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» у розмірі _____ грн (_____ грн + _____ грн + _____ 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» у розмірі _____ грн (_____ грн + _____ грн).

Проти зафіксованої Актом № 78 фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні»

_____ грн (_____);

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 (без ПДВ).

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, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ грн (без ПДВ).

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.

Тарифи на розподіл електричної енергії затверджені ПРАТ «Львівобленерго»

тариф	Тарифи з 01.01.2025 (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2212)	Тарифи з 01.09.2025 (постанова НКРЕКП від 26.08.2025 № 1332)	Різниця
1 клас, грн/кВт·год	-----	-----	-----
2 клас, грн/кВт·год	-----	-----	-----

Фактична сума коштів, отримана за послуги з розподілу електричної енергії на виконання зобов'язань, передбачених постановою НКРЕКП від 26.08.2025 № 1328 за вересень-грудень 2025 року складає _____ **грн (без ПДВ).**

Кошти у розмірі _____ грн (без ПДВ), що враховані у структурі тарифів на розподіл згідно з постановою НКРЕКП № 1332, використані для фінансування додаткових витрат, а саме:

– _____ тис. грн. витрати на купівлю електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на її розподіл;

– _____ тис. грн. на купівлю електричної енергії для господарських потреб.

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);

Інформація щодо стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду наведена в Додатку 3.4.2 до Акта № 78.

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 активів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ тис. грн (без ПДВ).

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 активів 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.

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), що визначається з урахуванням постанови № 406, складає _____ тис. грн (без ПДВ).

2) **додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії** ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить _____ тис. грн (без ПДВ).

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

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

_____ – _____ = (-) _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік;

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	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	ДТВ Е нф і	ДТВЕ т	АДТ ВЕ н
	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	грн.	грн.	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	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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.

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

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

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

де:

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

_____ грн – 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, _____ грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{---} * \text{---} = \text{---} \text{ грн,}$$

де:

_____ 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;

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

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

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» ($\Delta\P_{\text{нов}}$) у 2025 визначається за формулою:

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

де:

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

$$P_{\text{уточн.}} = \text{_____} * \text{_____} = \text{_____} \text{ грн}$$

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;

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2025 році становить (-) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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 звітнього 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 $\Delta\P_{\text{ст}}$ та $\Delta\P_{\text{нов}}$, 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).**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, 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):**

_____ = (-) _____ **грн (без ПДВ)**

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня.**

2) суми 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 звітного року – _____ **грн (без ПДВ).**

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики у розмірі _____ **грн (без ПДВ) (_____ по пост. № 386 + _____ по пост. № 345).**

*Проти зафіксованих Актом № 78 фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики – _____ **грн (без ПДВ)** (_____ по пост. № 386 + _____ по пост. № 345).*

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 – _____ **грн (без ПДВ)**

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

_____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 78 суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у розмірі _____ грн (без ПДВ).

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 № 78 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі (-) _____ грн (без ПДВ).

8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 – 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок

зеконмлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, і складає _____ грн (без ПДВ).

13. 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), обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на _____ грн (без ПДВ) 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 № 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 № 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» (ДПст) – _____ 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 (без ПДВ).

14. Підтверджена сума понесених витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення ліцензіата зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Відділу НКРЕКП у Львівській області та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі **1 169 311,00** (один мільйон сто шістдесят дев'ять тисяч триста одинадцять) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 169 311,00 грн
---	-------------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо	Округлення, гривень
-------------	-------------------	----------------------------------	----------------------------------	--	---	---	-----------------------------------	--	--	--	---------------------

								порушення, гривень	обставини, гривень	порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	
1	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	252 450	Ні		Так	1 700 000	168 300	84150			
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		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	Так	1 700 000	85 000	7012,5	27603,75		4,25
3	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000				
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	99 450	Ні		Ні	1 700 000	85 000	14450			
5	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		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	Так	1 700 000	85 000	42075		63537,5	8,5
6	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	223 686	Ні		Так	1 700 000	153 000	70686			
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	348 075	Ні		Ні	1 700 000	255 000	93075			
8	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500	68850		

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	168 300,00

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 № 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	170 000
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
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 (15 днів)**.

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

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 (170 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	%	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 (90 днів)**.

відповідно до 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 %)**

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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 (84 днів).

Щодо порушення № 7:

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	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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 № 8:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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).

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%).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 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,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду.

2. Накласти штраф у розмірі 1 169 311 (один мільйон сто шістьдесят дев'ять тисяч триста одинадцять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 99 450 (дев'яносто дев'ять тисяч чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 223 686 (двісті двадцять три тисячі шістсот вісімдесят шість) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 348 075 (триста сорок вісім тисяч сімдесят п'ять) гривень),

розділу IV Кодексу систем розподілу, затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 в частині недотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника: першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів,

пункту 4.4.4 глави 4.4 в частині, що у разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань,

пункту 4.5.5 глави 4.5 яким передбачено що, Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5 яким передбачено що Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.6.8 глави 4.4 в частині дотримання строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, (розмір штрафу за порушення яких становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) 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 рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) у строк до 01 вересня 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 пропозиції щодо внесення 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, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 23 715,71 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 46,47 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 623,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 601,60 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 2 702,76 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 звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 7 741,62 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **796 448,04 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 670 875,73 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 р. № 1006 , в розмірі 2 973,25 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 122 599,06 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **23 715,71 тис. грн (без ПДВ)**.

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» враховувати, відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», фактичний рівень витрат, понесених ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році, в сумі 86 669,79 тис. грн.

2) розпорядження НКРЕКП про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587):

1) у термін до 01 липня 2026 року надати:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року урахувавши інформацію зафіксовану Актом;

скориговану форму звітності № 5-НРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» з урахуванням обсягу (втрат) електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача у розмірі 67 244 кВт*год, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПрАТ «Львівобленерго» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від 13.12.2024 № 14347/17.1.1/7-24, відповідно до висновків, відображених у Акті;

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 липня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у термін до 30 вересня 2026 року:

сформувати та передати погодинні дані комерційного обліку до адміністратора комерційного обліку у точці комерційного обліку на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги з 01.01.2025;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку та/або надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання (ТУ022973-080725-1-13-77-1-080725-2, ТУ025295-220925-1-13-77-1-000000-1, ТУ021822-260525-1-13-77-1-000000-1, ТУ013965-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013964-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013978-120824-1-13-77-1-140125-2, ТУ013968-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013969-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014047-140824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014070-150824-1-13-77-1-000000-1, ТУ015151-230924-1-13-77-1-000000-1, ТУ022722-270625-1-13-77-1-000000-1).

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) у строк, що не перевищує 10 (десяти) робочих днів з дня прийняття постанови сформувати та передати до Датахаб погодинні дані комерційного обліку з усіх референтних точок комерційного обліку з 01.10.2025, про що повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 06 травня 2026 року № 78, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 615 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 31 березня 2026 року № 121, від 23 квітня 2026 року № 165 та від 30 квітня 2026 року № 171, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 7 пункту 2.2 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 пункту 2.2 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу,

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

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

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, який становить 45 календарних днів та другого ступеня потужності, який становить 60 календарних днів,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до

заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань,

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.6.8 глави 4.6, згідно з яким строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 у 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,

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

2. Накласти штраф у розмірі 1 169 311 (один мільйон сто шістьдесят дев'ять тисяч триста одинадцять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 223 686 (двісті двадцять три тисячі шістьсот вісімдесят шість) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 99 450 (дев'яносто дев'ять тисяч чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 348 075 (триста сорок вісім тисяч сімдесят п'ять) гривень),

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, який становить 45 календарних днів та другого ступеня потужності, який становить 60 календарних днів,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань,

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.6.8 глави 4.6, згідно з яким строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання (розмір штрафу за порушення яких становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) 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 рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) у строк до 01 вересня 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 пропозиції щодо внесення 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, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 23 715,71 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 46,47 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 623,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 601,60 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 2 702,76 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 звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 7 741,62 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 796 448,04 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 670 875,73 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006, в розмірі 2 973,25 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 122 599,06 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 23 715,71 тис. грн (без ПДВ).

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» враховувати, відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», фактичний рівень витрат, понесених ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році, в сумі 86 669,79 тис. грн.

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
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»
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 06 травня 2026 року № 78 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2026 року № 615 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП),

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 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,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, який становить 45 календарних днів та другого ступеня потужності, який становить 60 календарних днів,

для чого:

1) у термін до 01 липня 2026 року надати до НКРЕКП:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року урахувавши інформацію зафіксовану Актом;

скориговану форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» з урахуванням обсягу (втрат) електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача у розмірі 67 244 кВтгод, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31 грудня 2025 року за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31 грудня 2025 року щодо виконання програми ремонтів ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від 13.12.2024 № 14347/17.1.1/7-24, відповідно до висновків, відображених у Акті.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 липня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 30 вересня 2026 року:

сформувати та передати погодинні дані комерційного обліку до адміністратора комерційного обліку у точці комерційного обліку на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги з 01 січня 2025 року;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання у встановленому законодавством порядку та/або надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання (ТУ022973-080725-1-13-77-1-080725-2, ТУ025295-220925-1-13-77-1-000000-1, ТУ021822-260525-1-13-77-1-000000-1, ТУ013965-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013964-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013978-120824-1-13-77-1-140125-2, ТУ013968-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013969-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014047-140824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014070-150824-1-13-77-1-000000-1, ТУ015151-230924-1-13-77-1-000000-1, ТУ022722-270625-1-13-77-1-000000-1);

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) у строк, що не перевищує 10 (десяти) робочих днів з дня прийняття цього розпорядження сформувати та передати до Датахаб погодинні дані комерційного обліку з усіх референтних точок комерційного обліку з 01 жовтня 2025 року, про що повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» 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 21 квітня 2026 року № 615 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 31 березня 2026 року № 121, від 23 квітня 2026 року № 165 та від 30 квітня 2026 року № 171, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) (далі – ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО», 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 планової перевірки від 06 травня 2026 року № 78 (далі – Акт № 78), додатком до якого є Положення про інформацію з обмеженим доступом Приватного акціонерного товариства «Львівобленерго», затверджених наказом ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» _____.

ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» листом від 12.05.2026 № 122-07-3482 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 78 (далі – Письмові пояснення ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 78 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	<p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;</p> <p>у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:</p> <p>саме пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2212 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким, зокрема, встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 26, п. 1.6, стор. 98-100, п. 3.4 Акта № 78)</i></p>



Щодо виконання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг»

На відкритому засіданні НКРЕКП 08.04.2025 прийнято постанову № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» згідно з якою, ліцензіатів, зокрема, з розподілу електричної енергії зобов'язано протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (набрання чинності 11.04.2025) надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **станом на 11.07.2025 не надало** до НКРЕКП оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 2 до Ліцензійних умов № 1470).

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП листом від _____ оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 31.12.2025 (додаток 2 до Ліцензійних умов № 1470).

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **надало** інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов № 1470 **з порушенням терміну на 227 днів**.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» ліцензіат з розподілу електричної енергії зобов'язаний протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (набрання чинності 11.04.2025) надати до НКРЕКП оновлену інформацію згідно з додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470.*

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП листом від _____ оновлену Відомість про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії станом на 31.12.2025 (додаток 2 до Ліцензійних умов № 1470) – за результатами 2025 року із запізненням термінів подання на 227 дні.

Пропуск строків подання інформації згідно з постановою НКРЕКП від 08.04.2025 року №500, яка вносила зміни до форми, відбувся у зв'язку із залишенням поза увагою граничного терміну її подання і необхідності надання зазначеної інформації за результатами звітного 2025 року, що і спричинило ненавмисне порушення термінів її подання.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» зобов'язане дотримуватись Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Щодо перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» зобов'язане дотримуватись Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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 штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	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. (стор. 57-68 п. 3.1 Акта № 78)
----	---	--

Щодо розрахунків з _____

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії є обов'язковою умовою надання Користувачам доступу до системи передачі.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та ОСР.

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень - грудень 2025 року та встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» у 2025 році здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості послуги з передачі електричної енергії з порушенням терміну, а саме:

- 1 платіж - за грудень на **1 день**;
- 2 платіж - за березень на **3 дні**, за грудень на **1 день**.

Довідково:

Заборгованість за послугу з передачі електричної енергії перед _____
відсутня.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

(інформація з обмеженим доступом)

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень – грудень 2025 року, наданими _____

ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» у 2025 році здійснювало у повному обсязі часткову попередню оплату вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з порушенням терміну, а саме:

- 1 платіж - за грудень на **1 день**;
- 2 платіж - за березень на **3 дні**, за грудень на **1 день**;
- 3 платіж - за лютий на **1 день**, за листопад на **4 дні**.

Довідково:

Заборгованість за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління перед відсутня.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Відхилення встановлених термінів оплати ПрАТ «Львівобленерго» за послуги на ринку електричної енергії спричинене об'єктивними чинниками: надходженням основної частки коштів від споживачів за послуги розподілу саме в останні робочі дні місяця.

Попри це, Товариство протягом 2025 року не допускало виникнення заборгованості перед та здійснювало регулярні авансові платежі за послуги з диспетчерського управління та передачі електричної енергії.

Відтак просимо не вважати дане зауваження порушенням, та, відповідно, застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

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

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 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.	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:</p>
----	---	---

		<p>вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (у редакції від 18.09.2025), а саме:</p> <p>пункту 2.7 глави 2, відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>пункту 2.10 глави 2, відповідно до якого усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;</p> <p>пункту 2.11. глави 2, яким визначено, що звітні дані наводяться без урахування податку на додану вартість;</p> <p>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>пункту 6 Тимчасового порядку, яким визначено, що витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.</p> <p><i>(стор. 107-108, стор. 116-117, стор. 119-120 п. 3.4, стор. 160 п. 3.5, стор. 326-329 п. 3.6, стор. 412 п. 3.24 Акта № 75)</i></p>
--	--	--

Щодо форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у понесених **витратах (видатках)** на благодійну допомогу у 2025 році у розмірі _____ грн (_____ тис. грн) **необґрунтовано враховано суму податку на додану вартість (ПДВ) у розмірі _____ грн (___ тис. грн)** (пункт 54 Реєстру 2) та **необґрунтовано її відображено у зазначених вище формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), скоригованій формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) та у оновленій скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна), в складі контрольованих витрат, а також у Додатку 10 «Розшифрування витрат, спричинених воєнними діями» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та оновленої скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) у повному обсязі у складі загальної суми витрат у розмірі 54 297 тис. грн.**

Відповідно до вимог пункту 2.11 глави 2 Інструкції, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **наводяться без урахування податку на додану вартість.**

Комісією з перевірки зазначено, що **зазначені вище витрати (видатки) Ліцензіат повинен був відобразити у формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), скоригованій формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) та у оновленій скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна), в складі контрольованих витрат, а також у Додатку 10 «Розшифрування витрат, спричинених воєнними діями» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та оновленої скоригованої**

форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна), з урахуванням округлення до цілого числа відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції, без урахування суми податку на додану вартість (ПДВ) у розмірі __ тис. грн.

Товариством у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» до форми 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме у складі суми _____ тис. грн рядка 1.27 «Ремонт» (або рядка 1.28 «Ремонт» оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна)) включено витрати на заходи з відновлення (сировина та матеріали) в сумі _____ тис. грн. Фактично відповідно до первинних документів вартість матеріалів становить _____ тис. грн. Різниця в сумі _____ грн відповідно до актів виконаних робіт – заробітна плата в прямих витратах по 2 заходах (№ з/п 14 та 33 в таблиці 3.4.12 Акта перевірки), яку Ліцензіатом включено до вартості матеріалів.

Крім того, комісією з перевірки зазначено, що відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Актом № 78 встановлено, що Ліцензіатом **неправомірно віднесено витрати на заходи з відновлення** відповідно до Тимчасового порядку у розмірі _____ грн (без ПДВ) до статті витрат «Ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Комісією з перевірки зазначено, що у суму витрат _____ грн Ліцензіатом віднесено витрати на заробітну плату у розмірі _____ грн, що також є складовою витрат статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та статті «Оплата праці» пункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами) (далі – Додаток 5), а також у скоригованій формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), у оновленій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) та у оновленій скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна), а саме в статті «витрати на оплату праці» підпункту 1.1 пункту 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.» розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» та в статті «Оплата праці» пункту 1.12 розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року» у загальній сумі _____ грн.

Крім того, до статті витрат «Ремонт» **необгрунтовано включено** інші витрати в сумі _____ грн (без ПДВ), про що зазначено нижче.

У зв'язку з тим, що Ліцензіатом до **неправомірно включено витрати в сумі _____ грн** (як сировина та матеріали при виконанні заходів ремонтних робіт в електричних мережах ОСР, пов'язаних з відновленням електропостачання), а також неправомірно включено **інші витрати в сумі _____ грн** до статті витрат «Ремонт» **фактичні операційні контрольовані витрати складають _____ грн.**

Щодо інформації, зазначеної Товариством в Додатку 2 до Тимчасового порядку

Товариство листом від 22.01.2026 № 131-07-611 надало на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису інформацію згідно вимог пункту 7 Тимчасового

порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (зі змінами, внесеними постановами від 29.08.2023 № 1580, від 12.09.2023 № 1658 та від 18.03.2025 № 400), в тому числі за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку «Детальний перелік виконаних ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» (далі – Додаток 2).

Перевіркою встановлено, що Товариство **зазначило недостовірну інформацію у Додатку 2**, а саме:

№ з/п	Назва об'єкта	Реквізити актів виконаних робіт (КБ-3, КБ-2в)	
		Дата	
1	2	14	
		в звіті	фактично
29	ПЛ-, ДДЗ	Чер.24	Чер.25
30	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
31	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
32	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
33	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
34	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
35	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
36	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
37	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
38	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
39	ПЛ-	Чер.24	Чер.25
40	ПЛ-	Чер.24	Чер.25

№ з/п	Назва об'єкта	Дата та номер дефектного акта (акта технічного огляду тощо)		Реквізити актів виконаних робіт (КБ-3, КБ-2в)		профінансовано за кошти: Ремонтної програми поточного року	
		11		Дата	номер	7	
1	2	11		14	15	7	
		в звіті	фактично			в звіті	фактично
51	ПЛ-	№	№	Гру.25	---	---	х
11	ПЛ-	№	№	Чер.25	---	---	х
42	ПЛ-	х	х	х	х	х	
6	ЗТП-	х	х	х	х	х	

Довідково:

Товариством, листом від _____, подано до НКРЕКП скоригований додаток 2 до Тимчасового порядку за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану, за результатом розгляду якого Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.05.2026 № 1079/17-26 зазначив на необхідності **надати ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скориговану звітну інформацію** станом на 31.12.2025 за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, **відповідно до висновків, відображених у Акті № 78.**

Щодо річного звіту щодо виконання Інвестиційної програми за 2025 рік

Комісією з проведення перевірки здійснено аналіз **річного звіту щодо виконання ІІІ на 2025 рік** та виявлено, що у розділі 1 ІІІ 2025, зокрема **по заходу п. 1.3.3.1.2.55 «Будівництво ЛЕП-_____ кВ для реалізації стандартного приєднання за відповідною адресою не внесена економія на суму _____ грн (планова вартість _____ км будівництва ЛЕП 10 кВ для реалізації стандартного**

приєднання житлового будинку, з врахуванням індикативної вартості будівництва 1 км ЛЕП-10 кВ у сумі _____ грн, становить _____ грн, фактична вартість – _____ грн).

Довідково:

В ході проведення перевірки Товариство листом від _____ надало до НКРЕКП скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2025 рік з усіма необхідними додатками.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Дійсно Комісією з перевірки було виявлено економію по заходу п. 1.3.3.1.2.55 «Будівництво ЛЕП-10 кВ для реалізації стандартного приєднання за адресою: у сумі _____ грн, яка не була внесена в звіт щодо виконання Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» за 2025 рік.

Вказана економія виникла в результаті заокруглення довжини збудованої ЛЕП до 3-х знаків після коми, що спричинило відхилення від індикативної одиничної вартості ЛЕП-10кВ, погодженої з НКРЕКП.

Товариством в оперативному порядку було надано до НКРЕКП уточнений звіт листом від _____ з усіма необхідними додатками.

Відтак просимо не вважати дане зауваження порушенням, та, відповідно, застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

Щодо задвоєння інформації у звітності з виконання Ремонтної програми та інформації, відображеної відповідно до Тимчасового порядку.

Комісією з проведення перевірки за результатами опрацювання інформації щодо стану виконання Програми ремонтів за 2025 встановлено, що окремі заходи некоректно класифіковані та відображені у звітності з виконання Ремонтної програми поряд із їх відображенням відповідно до Тимчасового порядку, а саме:

ЗТП- (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ-кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми);

ПЛ- кВ _____ (Додаток 3 Звіту з виконання Ремонтної програми).

Загальний обсяг витрат за зазначеними заходами у звітності з виконання Ремонтної програми становить _____ грн без ПДВ.

Натомість, до звітності не занесено інші заходи, які виконані у 2025 році:

КЛ- кВ, ЗТП- _____;

ПЛ- кВ _____;

ПЛ- кВ КТП- _____.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «За результатами опрацювання встановлено, що окремі заходи з відновлення електропостачання були помилково відображені одночасно у звітності з виконання Ремонтної програми та у звітності, сформованій відповідно до Тимчасового порядку, а саме:

• ЗТП- _____;

• ПЛ- _____;

• ПЛ- кВ _____;

• ПЛ- кВ КТП- _____;

- ПЛ- кВ КТП- _____;
- ПЛ- кВ _____;
- ПЛ- кВ _____;
- ПЛ- кВ _____.

Загальний обсяг витрат за зазначеними заходами становить 20,18 грн без ПДВ.

Одночасно встановлено, що під час коригування звітності внаслідок технічної (операторської) помилки зі звітності були виключені окремі об'єкти, які підлягали відображенню у відповідних формах, а саме:

- КЛ- кВ, ЗТП- _____ – ЗТП- _____;
- ПЛ- кВ _____;
- ПЛ- кВ _____.

Під час проведення перевірки зауваження НКРЕКП були Товариством опрацьовані та усунуті. За результатами вжитих заходів Товариством сформовано та надано до НКРЕКП виправлений Звіт з виконання Ремонтної програми за 2025 рік листом від _____.

Зазначені розбіжності мають виключно технічний та ненавмисний характер, зумовлені особливостями обробки та перенесення даних між формами звітності, не вплинули на фактичні обсяги виконаних робіт та не призвели до викривлення фінансових показників діяльності Товариства, відтак просимо не вважати дане зауваження порушенням.».

Комісією з проведення перевірки, при дослідженні питання **щодо виконання Товариством ремонтної програми у 2025, встановлено факт виконання робіт _____** ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», виконання яких у звіті про виконання ремонтної програми за 2025 рік зазначено як **підрядний спосіб**, роботи оформлялися актами виконаних робіт.

Разом з тим, комісія з проведення перевірки встановила, що _____ є структурною одиницею ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

У звіт виконання ремонтної програми Ліцензіатом включено витрати на виконання заходів, здійснених _____, відповідно до актів виконаних робіт за виключенням витрат на заробітну плату (включено витрати на сировину та матеріали, паливно-мастильні матеріали та інші витрати).

У 2025 році _____ ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» виконано роботи з ремонту обладнання у мережах ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на загальну суму _____ грн (без витрат на заробітну плату), з яких на матеріали витрачено _____ грн.

Пунктом 1 та 2 статті 64 Господарського кодексу України передбачено, що підприємство може складатися з виробничих структурних підрозділів (виробництв, цехів, відділень, дільниць, бригад, бюро, лабораторій тощо), а також функціональних структурних підрозділів апарату управління (управління, відділів, бюро, служб тощо). Функції, права та обов'язки структурних підрозділів підприємства визначаються положеннями про них, які затверджуються в порядку, визначеному статутом підприємства або іншими установчими документами.

Згідно з пунктом 7 статті 3 глави I розділу I Господарського кодексу України внутрішньогосподарськими є відносини, що складаються між структурними підрозділами суб'єкта господарювання, та відносини суб'єкта господарювання з його структурними підрозділами.

Відповідно до пункту 1 та 2 Статті 837 параграфу 1 глави 61 Цивільного кодексу України зазначено, що за договором підряду одна сторона (підрядник) зобов'язується на свій ризик виконати певну роботу за завданням другої сторони (замовника), а замовник зобов'язується прийняти та оплатити виконану роботу. Договір підряду може укладатися на виготовлення, обробку, переробку, ремонт речі або на виконання іншої роботи з переданням її результату замовникові.

Комісією з перевірки встановлено, що **договорів підряду з _____ Товариством не укладено**, оскільки _____ є структурною одиницею ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО».

Отже, ПРАТ «Львівобленерго» всупереч законодавству **враховувало витрати на виконання робіт (заходів) ремонтної програми як підрядний спосіб, а не господарський**. Відповідно у Звіті щодо виконання ремонтної програми по вищезазначених заходах **недостовірно зазначено спосіб виконання робіт**.

Актом № 78 зафіксовано, що за результатом розгляду інформації та матеріалів, наданих ПРАТ «Львівобленерго», комісія з проведення перевірки **не вбачає достатніх підстав для включення до Звіту щодо виконання ремонтної програми Товариства за 2025 рік інших витрат у розмірі _____ грн (без ПДВ) та вважає їх необґрунтованими**.

З урахуванням вищенаведеного та службової записки Відділу розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____ щодо **необґрунтованості інших витрат у розмірі _____ грн**, обґрунтовані витрати ПРАТ «Львівобленерго» на виконання ремонтної програми за 2025 рік складають _____ грн.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«У акті перевірки за 2025 рік комісією з перевірки виявлено порушення в частині достовірних даних, зазначених у Звіті виконання ремонтної програми робіт виконаних господарським способом як виконання підрядним способом.*

_____ є структурною одиницею ПРАТ «Львівобленерго» та відповідно до статті 95 Цивільного кодексу України діє на правах відокремленого підрозділу без права юридичної особи.

_____ зареєстрована у Головному управлінні ДПС у Львівській області, Пенсійному фонді України, взята на облік в Державній службі статистики. Здійснює діяльність на умовах госпрозрахунку, що забезпечує підвищення економічної ефективності її діяльності. Структурна одиниця здійснює оперативний та бухгалтерський облік результатів своєї діяльності.

Відповідно до ч.4 ст.3 Господарського кодексу України (втратив чинність 28.08.2025) сферу господарських відносин становлять господарсько-виробничі, організаційно господарські та внутрішньогосподарські відносини.

Згідно з ч.7 цієї ж статті відносини, що складаються між структурними підрозділами суб'єкта господарювання, та відносини суб'єкта господарювання з його структурними підрозділами є внутрішньогосподарськими.

Відтак внутрішньогосподарські відносини між структурними підрозділами юридичної особи відносяться до господарських.

Більше того, ч.2 ст. 190 Господарського кодексу України передбачала можливість встановлення цін у внутрішньогосподарських відносинах (за рішенням суб'єкта господарювання), а ч.7. ст. 231 цього Кодексу – це й штрафних санкцій за порушення зобов'язань.

СО «Львівенергоналадка» виконує складні види робіт з ремонту електричного обладнання (ремонт силових, вимірювальних трансформаторів, масляних вимикачів і вводів 35кВ, регенерація трансформаторної оливи тощо), які вимагають кваліфікованого персоналу.

Зазначені спеціалізовані функції краще реалізуються в умовах концентрації професійного персоналу з відповідним обладнанням.

Відповідно, структурна одиниця здійснює ремонт обладнання, яке не належить їй та без залучення експлуатаційного персоналу районів електричних мереж, служб ліній і підстанцій. Вона складає акт виконаних робіт з метою обліку витрат на виконання ремонтів (матеріали, запасні частини, оплата праці тощо), де виступає підрядником для внутрішнього обліку, та підтвердження двосторонньої відповідальності за обсяги та якість виконаних робіт.

На підставі актів виконаних робіт відшикодовуються всі витрати структурної одиниці понесені при виконанні ремонтів по статті «Ремонт». Дані витрати не передбачені іншими статтями структури тарифів на розподіл електричної енергії.

Просимо врахувати наведені пояснення під час прийняття кінцевого рішення за результатами перевірки та не зменшувати суму операційних контрольованих витрат Товариства за 2025 рік.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____, ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» необхідно надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від _____, відповідно до висновків, відображених у Акті № 78.

Щодо Річного звіту за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань НКРЕКП

Комісія з проведення перевірки, на підставі скоригованої ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» звітної інформації в Системі моніторингу приєднань НКРЕКП, з врахуванням коефіцієнту оптимізації 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 ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» 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, та застосування коефіцієнту достовірності даних, визначила величину дефіциту, що становить _____ грн (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 нижче:

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_підряд з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_підряд без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_господарський з Тр-ром	-----	-----	-----	-----	-----
Стандарт_село_господарський без Тр-ра	-----	-----	-----	-----	-----
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----

Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	-----	-----	-----	-----	-----
Тимчасові_безкоштовні приєднання	-----	-----	-----	-----	-----
Без вказання типу приєднання	-----	-----	-----	-----	-----
Без вказання способу виконання робіт	-----	-----	-----	-----	-----
Всього	-----	-----	-----	-----	-----

ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» **05.05.2026** надано до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж та **05.05.2026** сформовано скоригований **Річний звіт за 2025 рік** в Системі моніторингу приєднань.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» не надано до НКРЕКП форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), звітну інформацію станом на 31.12.2025 за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від _____.

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

4.	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме: вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), в частині надання проєкту ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком <u>ОСП</u> .
----	---	---

У відповідності до вимог Кодексу систем розподілу ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» розроблено, погоджено та схвалено постановою НКРЕКП від **18.11.2025** № 1866 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки» ПРСР.

Відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проєкту ПРСР на схвалення Регулятора направити проєкт ПРСР

на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і **подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року**, що передує прогнозованому п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).

ПРАТ «Львівобленерго» листом від _____ **надало** до НКРЕКП проєкт Плану розвитку на 2026-2030 роки **без висновку оператора системи передачі** та про зазначене було повідомлено ПРАТ «Львівобленерго» листом НКРЕКП від 13.06.2025 № _____.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «Листом _____ ПРАТ «Львівобленерго» звернулось до Міністерства енергетики України, _____ Державної інспекції енергетичного нагляду України, Управління ДІЕН у Львівській області, _____ щодо розгляду та погодження Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026-2030 рр.

Листом вих. № _____ повідомило ПРАТ «Львівобленерго», що листом від _____ Товариство надало на розгляд та погодження проєкт роботи за титулом «Коригування Схеми перспективного розвитку електричних мереж _____ кВ ПРАТ «Львівобленерго» на 2020 – 2029 р.р. з детальним опрацюванням перших п'яти років» відповідно розглядати та погоджувати План розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026 – 2030 роки _____ буде після погодження Схеми перспективного розвитку.

Разом з тим, у ПРАТ «Львівобленерго» діяла «Схема перспективного розвитку електричних мереж _____ кВ ПРАТ «Львівобленерго» на 2020-2029 роки з детальним опрацюванням перших п'яти років».

Листом № _____ погодило «Схему перспективного розвитку системи розподілу _____ кВ та вище на період з 2025 до 2034рр. ПРАТ «Львівобленерго».

Листом № _____ р. ПРАТ «Львівобленерго» повторно звернулось до _____ щодо розгляду та погодження Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026-2030 рр.

Висновок щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026 – 2030 роки вимогам нормативно-технічних документів, з врахуванням отриманих додаткових зауважень ПРАТ «Львівобленерго» отримало листом _____.

Враховуючи завчасне подання на погодження Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «Львівобленерго» на 2026-2030 рр. усім заінтересованим сторонам, просимо не вважати затримку у подання висновку ОСП порушенням підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов № 1470 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог Кодексу систем розподілу та застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ОСР повинен подати План розвитку **разом з висновком ОСП** на схвалення Регулятора у визначений нормативними документами термін.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

5.	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955
----	---	---

**підпункту 46 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

(зі змінами) (далі – Порядку № 955), та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;

яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджено, погоджено належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі.

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ;

пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на

	<p>проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо.</p> <p><i>(стор. 158-302 п. 3.5, Акта № 78)</i></p>
--	--

Інвестиційна програма ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІІ 2025 року) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2397 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» у сумі _____ грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.09.2025 № 1501 внесені зміни до ІІ 2025 року (у зв'язку із листами ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» від _____ та від _____) та джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» в 2025 році були визначені джерела ІІ на суму _____ грн (без ПДВ).

Джерела фінансування	грн (без ПДВ)
Амортизація	-----
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	-----
За перетоки реактивної електричної енергії	-----
Усього	-----

Аналіз скоригованого звіту (як зазначалось у пункті 3 цього обґрунтування Ліцензіат листом від _____ надало до НКРЕКП скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми за 2025 рік з усіма необхідними додатками з урахуванням внесеної суми економії у розмірі _____ грн) виконання Інвестиційної програми за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, грн (без ПДВ)	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком), грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (наростаючим підсумком), грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що складалась при виконанні заходів ІІ, грн (без ПДВ)
				Профінансовано, грн (без ПДВ)	Освоєно, грн (без ПДВ)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку 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	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Усього		801 348	-----	-----	-----	-----	-----	-----

Протягом 2025 року ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ 2025 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

При цьому освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від фактичної суми фінансування або _____ % від планової суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми за 2025 рік станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить 100 % від фактичної суми фінансування _____ грн (без ПДВ).

2. Сума недофінансування ІІ 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 _____ грн.

5. Перевищення обсягів фінансування від _____ не виявлено.

6. Перевищення обсягів фінансування понад _____ не виявлено.

7. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2025 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10%. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10%. грн (без ПДВ)	Залишок економії. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією. грн (без ПДВ)
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 фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах _____ % відсутнє.

9. Всього протягом 2025 року було виконано _____ заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Щодо виконання вимог 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»
(далі - постанова НКРЕКП від 08.04.2025 № 502)

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП **15.09.2025** Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Також, Ліцензіат **зобов'язаний** розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП **не пізніше 30 вересня року**, що передує прогностичному періоду.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від _____).

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2026 року Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідними листами від _____, від _____, від _____ та від _____.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «ПРАТ «Львівобленерго» надало до НКРЕКП листом № _____ проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік у визначені терміни відповідно до графіка, затвердженого постановою НКРЕКП від 08.04.2025р. № 502.

Дійсно в робочому порядку на електронну адресу начальника СПР ВТВ spr_vtv@loe.lviv.ua було надано зауваження від НКРЕКП до поданого проєкту Інвестиційної програми, відтак Товариством в оперативному порядку було здійснено доопрацювання зауважень та листом _____ надано повторно на розгляд та погодження скоригований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік з проханням продовжити термін розгляду проєкту ІІ у зв'язку з необхідністю доопрацювання проєкту ІІ в частині розгляду кошторисної документації та наданих додаткових матеріалів.

Крім того до моменту затвердження ПРАТ «Львівобленерго» здійснювало коригування проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік в частині зміни кількості заходів через доведення нових джерел фінансування та зміни вартісних (оптимізованих) показників доведених Регулятором відтак листами від _____, від _____ та від _____ було надано уточнені варіанти Інвестиційної програми на 2026 рік.

Враховуючи, що ПРАТ «Львівобленерго» в процесі розгляду Регулятором Інвестиційної програми було надано усі необхідні обґрунтовуючі матеріали до винесення на засідання комісії розгляду ІІ, просимо не вважати таке зауваження порушенням.».

пункт 2.1.1 розділу ІІ «Впровадження автоматизованих систем обліку типу СМАРТ»

Ідентифікація в системі АСКОЕ інтелектуальних лічильників електричної енергії всіх споживачів, відповідно до поадресного переліку.

Згідно з підпунктом 5 постанови НКРЕКП від 28.04.2026 № 637 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406» по заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу, що передбачають встановлення СМАРТ-лічильників у побутових споживачів відповідно до поадресного переліку, по яких зафіксовано в акті перевірки відхилення від схваленого поадресного переліку за результатом виконання цих заходів у зв'язку з виникненням обґрунтованих обставин, яких оператори систем розподілу не могли передбачити при схваленні цих заходів у інвестиційних програмах, врахувати як виконання встановлення СМАРТ-лічильників за скоригованим поадресним переліком, за умови дотримання вимог пункту 4.2 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.

Обґрунтованими обставинами для коригування операторами систем розподілу за власною ініціативою такого поадресного переліку в ході виконання цих заходів інвестиційних програм є ліквідація відповідної фізичної точки комерційного обліку, встановлення за адресою генеруючої установки або установки зберігання енергії, встановлення споживачем СМАРТ-лічильника самостійно, невідповідність фактичної прив'язки об'єкта споживача до енерговузла, недопуск

до вузла обліку або відключення споживача за його заявою, у випадку, якщо ці обставини виникли після закінчення терміну, встановленого для подання змін до інвестиційної програми.».

У 2025 році було заплановано і виконано автоматизацію обліку електроенергії у побутових споживачів, заживлених від ___ підстанцій ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО». Згідно з поадресним переліком споживачів, наданим при обґрунтуванні ІП 2025 року та із внесеними змінами було передбачено автоматизацію обліку електроенергії у _____ побутових споживачів, які заживлені від підстанцій.

В межах впровадження автоматизованих систем обліку типу SMART було проведено заміну існуючих електролічильників у побутових споживачів на прилади обліку з можливістю дистанційної передачі даних, на вводах ___ кВ силових трансформаторів, влаштовано балансуєчий облік електроенергії трансформаторного ввімкнення та змонтовано шафу АСКОЕ з контролером/маршрутизатором збору даних.

В процесі встановлення електролічильників було виявлено дубльовані точки обліку в кількості 48 шт. з поадресного списку, погодженого при затвердженні ІП 2025 року. Заплановані та закуплені для дубльованих точок електролічильники були встановлені у інших побутових споживачів, заживлених з ТП, що були передбачені в ІП 2025 року для впровадження АСКОЕ у 2025 році, але не були включені в поадресний перелік.

Всі електролічильники внесені в програмний комплекс АСКОЕ та підключені до автоматичного опитування.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ (мовою документа): *«Враховуючи наявність обґрунтованих підстав для коригування операторами систем розподілу поадресного переліку для встановлення SMART-лічильників у побутових споживачів, передбачених постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, Департамент пропонує вважати зазначені заходи виконаними.»*.

Враховуючи вищевказане, 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 ___ %)**.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **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 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. <i>(стор. 371-372 п. 3.19 Акта № 78)</i>
----	---	--

Відповідно до підпункту 1 пункту 7.5 глави 7 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі, зокрема, заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи.

Відповідно до положень пункту 7.5 глави 7 ПРРЕЕ попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.

Датою отримання таких попереджень буде вважатися дата їх особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується одержувач (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

Попередження про припинення постачання електричної енергії може надаватись споживачу в інший спосіб, передбачений договором з електропостачальником та договором з оператором системи або додатками до нього.

Згідно із пунктом 11.5.13. глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу у разі несплати або неповної оплати за послуги з електроживлення у строки, визначені договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, ОСР надає Користувачу письмовим повідомленням (з позначкою про вручення) попередження про припинення електроживлення.

Відновлення електроживлення споживачам здійснювалося у порядку, визначеному пунктами 7.12, 7.13 глави 7 ПРРЕЕ та пунктом 11.5.11. глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу.

Згідно із пунктом 7.12. глави 7 ПРРЕЕ відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цього розділу, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Про усунення причин відключення ініціатор такого відключення повідомляє оператора системи в день отримання такої інформації.

Згідно із пунктом 7.12. глави 7 ПРРЕЕ оператор системи протягом одного робочого дня після виконання робіт з припинення або відновлення електроживлення електроустановок споживача повідомляє електропостачальника споживача та адміністратора комерційного обліку про виконання таких робіт.

Відновлення електроживлення електроустановки, яка була відключена за заявою її власника, здійснюється за заявою власника цієї електроустановки протягом 5 робочих днів після оплати власником цієї електроустановки оператору системи послуги з підключення.

Згідно із пунктом 11.5.11. глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу відновлення тимчасового припинення/обмеження розподілу електричної енергії здійснюється ОСР за зверненням Користувача протягом 5 робочих днів з дати оплати послуги з відновлення електроживлення.

Протягом 2025 року ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» припинило електроживлення для _____ споживачів та відновлено електроживлення для _____ споживачів.

*Інформація щодо відключення/відновлення електропостачання споживачам
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» у 2025 році*

Назва показника	Одиниця виміру	Разом за 2025 рік	Побутові споживачі	Непобутові споживачі
Кількість випадків відключення електроживлення	од.			

споживачів, з них за ініціативою:				
ОСР, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
електропостачальника, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
споживача	од.			
Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	---	---	---
ОСР, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
електропостачальника, зокрема	од.			
за заборгованість	од.			
споживача	од.			

Товариством надано інформацію у вигляді реєстру щодо фактичних відключень/підключень юридичних споживачів та споживачів категорії «населення» у 2025 році.

Щодо обсягів електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача за зверненням електропостачальника до ОСР

Товариство на запит комісії з перевірки надало інформацію щодо здійснення відключення електроустановок споживачів згідно запитуваного комісією переліку площадок комерційного обліку споживачів.

Комісія з проведення перевірки провела аналіз наданої Товариством інформації відповідно до наданого списку. Визначено інформацію по кожній площадці вимірювання щодо процесів Датахаб. Обсяг електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача по наданому списку становить _____ кВт*год.

Комісія з перевірки встановила, що ОСР не сформовано втрати на _____ кВт*год, як визначено пунктом 7.10 ПРРЕЕ та не зазначено у формі звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна).

Результати аналізу

Обґрунтовані зауваження	Шт.	шт, з них є претензія
без зауважень	---	0
вимкнено швидше запланованої дати	---	0
не потрібно вимикати	---	0
не вимикалось, відміна поточним розрахунковим періодом	---	---
вимкнено невчасно в поточному розрахунковому періоді	---	---
вимкнено невчасно в наступних періодах	---	---
не вимкнено за визначеним процесом	---	---
не вимикалось відміна наступним розрахунковим періодом	---	---

Загальний обсяг розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача відповідно до форм звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) становить _____ кВт*год.

По побутових споживачах, при невимкненні на визначену дату але при отриманні відміни в поточному періоді або вимкненні в поточному періоді після дати, зазначеної у вимозі на вимкнення, не по всім споживачам виставлялось претензію.

За механізмом виставлення претензії побутовому споживачу в таких умовах застосовується «ринковий» тариф, який значно перевищує тариф, що встановлений КМУ для побутових споживачів.

Комісія з проведення перевірки розглянула зауваження «не вимкнено за визначеним процесом»:

- за площадками _____; _____ обсяг спожитої електричної енергії сформований 0 кВт*год;

		<p>проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців;</p> <p>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» в частині забезпечення ОСР автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».</p> <p><i>(стор. 438-445, 448-452 п. 4.4 Акта № 78)</i></p>
--	--	---

Щодо виконання вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ щодо створення ОСР у власних електричних мережах та реєстрації в адміністратора комерційного обліку (АКО) додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги, а також забезпечення інтервального комерційного обліку, формування та передачі погодинних даних комерційного обліку до АКО у ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги.

Товариство створило у власних мережах та зареєструвало у адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку з відповідними точками комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1-му та 2-му класі напруги з забезпеченням інтервального комерційного обліку, формування та передачі погодинних даних комерційного обліку на межі комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги.

У всіх ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги, де ПРАТ «Львівобленерго» є ВТКО, забезпечений інтервальный комерційний облік з дистанційною передачею даних та включений до АСКОЕ ПРАТ «Львівобленерго». Втрати електричної енергії на 1-му класі напруги обчислюються на основі показів встановлених на вводах підстанцій інтелектуальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ.

Таким чином, ПРАТ «Львівобленерго» на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги забезпечений інтервальный комерційний облік, **а формування та передача погодинних даних комерційного обліку до АКО відсутня.**

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від **18.05.2026** (мовою документа): «Департамент пропонує зобов'язати Товариство у термін до 30 вересня 2026 року сформувати та передати погодинні дані комерційного обліку до адміністратора комерційного обліку у точці комерційного обліку на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги з 01.01.2025.».

Щодо виконання вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не

забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців (інформацію за формою наведеною в Додатку 5 до п 3.5.12.

Відповідно до вимог п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити:

контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;

технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;

технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжповірного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.

Товариством надано Реєстр проведених Товариством контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії споживачів, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних (Додаток 4.4.1 – побутові споживачі, Додаток 4.4.2 – юридичні споживачі).

Відповідно до даних Додатків 4.4.1, 4.4.2 Товариство здійснено контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, зокрема:

- у індивідуальних побутових споживачів:

Усього ТКО з порушенням термінів	---	-%
Усього ТКО без порушення термінів	----	-%

- у непобутових та колективних побутових споживачів:

Усього ТКО з порушенням термінів	----	-----%
Усього ТКО без порушення термінів	-----	-----%

Щодо виконання вимог підпункту 3 та 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії», надати інформацію щодо: внесення ОСР до централізованого реєстру ТКО Датахаб основних даних щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком до зазначеної Постанови та ознак референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених АКО; забезпечення ОСР автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО

На виконання постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було здійснено наступні заходи, а саме:

- до 01 вересня 2025 року внесено до централізованого реєстру точок комерційного обліку (далі – ТКО) центральної інформаційно-комунікаційної платформи Datahub (далі – Datahub) основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Datahub, розроблених адміністратором комерційного обліку;

- виконано класифікацію площадок комерційного обліку побутових споживачів з однорідними моделями споживання у межах області комерційного обліку Товариства та завантажено відповідні додаткові характеристики на платформі Датахаб.

При цьому, Товариством **не забезпечено кількість площадок у репрезентативних вибірках на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою**, що наведена в додатку до постанови НКРЕКП 22.04.2025 № 586.

- з 01 жовтня 2025 року забезпечено автоматизоване зчитування, формування та передачу до Datahub погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» щоденно здійснено вивантаження погодинних даних по референтних площадках комерційного обліку через програмне забезпечення (_____, _____), які обладнані інтелектуальними лічильниками із можливістю погодинного зчитування даних споживання, а також здійснено щоденну загрузку інформації на інформаційно-комунікаційну платформу Datahub. Також з метою надання більшої кількості та повноти даних по референтних площадках ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» додатково здійснено щоденну загрузку інформації на Datahub за попередню добу та за попередні 7 календарних дні.

Комісією з перевірки зазначено, що за інформацією адміністратора комерційного обліку, яка надавались до НКРЕКП, передача погодинних даних комерційного обліку (ДКО) з референтних точок комерційного обліку до Датахаб здійснено Ліцензіатом з різним рівнем повноти.

Ліцензіатом не забезпечена передача до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Що стосується забезпечення кількості площадок у репрезентативних вибірках на рівні не меншому ніж кількість, яка розраховується згідно з формулою, яка зазначена у постанові НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» – ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» **не в повному обсязі здійснено вилучення даних таких площадок по окремих групах**. Це зумовлено відсутністю інтелектуальних засобів обліку у споживачів певних груп.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 18.05.2026 (мовою документа): *«Департамент пропонує зобов'язати Товариство: у строк, що не перевищує 10 (десяти) робочих днів з дня прийняття постанови сформувати та передати до Датахаб погодинні дані комерційного обліку з усіх референтних ТКО з 01.10.2025.»*

Щодо віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».

Відповідно до вимог підпункту 3 пункту 2.5.1. ККОЕЕ оператор мережі зобов'язаний забезпечувати (у ролі АТКО) реєстрацію та оновлення в реєстрі АКО інформації щодо ТКО в межах власної відповідальності на межі областей площадок та площадок комерційного обліку користувачів системи (у тому числі фізичних віртуальних ТКО, які використовуються для розрахунку, а також інших розрахунків та звітності на ринку електричної енергії), де здійснюється відпуск, відбір або транзит електричної енергії, за місцем провадження своєї господарської діяльності. ОСР проводить зміни та вносить інформацію в Реєстр ТКО Датахаб.

Відповідно до положень пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

З метою перевірки забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» і групи «б» Товариство надало перелік станом на 31.12.2025 площадок комерційного обліку та скріншоти з інтерфейсу Датахабу з інформацією по споживачах.

Так, при опрацюванні наданої Ліцензіатом інформації по 132 площадкам комерційного обліку (ТКО), за якими були зафіксовані невідповідності станом на 31.12.2025, встановлено наступне:

— шт - площадка була архівована відповідно до вимог ККОЕЕ у зв'язку з припиненням її експлуатації для забезпечення актуальності даних у реєстрі ТКО;

— шт - площадка була архівована у зв'язку з її демонтажем, уточнення реєстру ТКО;

_ шт - площадка переведена - група «а»;
_ шт - приєднана потужність площадки була змінена в сторону зменшення, уточнення реєстру ТКО. Площадка не відповідає критеріям групи «а».

Довідково:

Актом № 78 зафіксовано, що зазначене порушення Товариство усунуло до початку перевірки.

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

<p>8.</p>	<p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - Кодекс систем розподілу)</p> <p>пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>в частині недотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника: першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;</p> <p>яким передбачено що Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;</p> <p>яким передбачено що, Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;</p> <p>в частині, що у разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину</p>
------------------	--	---

<p align="center">пункту 4.6.8 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань.</p> <p>в частині дотримання строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання.</p> <p align="center"><i>(стор. 395-413 п. 3.24, Акта № 78)</i></p>
---	--

Комісією з перевірки встановлено:

- по протермінованих послугах в кількості 1 664 шт ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» звернулося до НКРЕКП щодо корегування системи моніторингу, а саме, комірки № 132 «Кінцева дата надання послуги з приєднання згідно з укладеною додатковою угодою до договору про приєднання (за наявності) / дата розірвання договору за згодою сторін», так як наявні додаткові угоди до договору на приєднання щодо відтермінування терміну реалізації.

Додаткові угоди до договору на приєднання щодо відтермінування терміну реалізації Товариством занесено у систему моніторингу – шт;

- по **3 замовниках** ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» **надало послуги з приєднання з недотримання максимального (граничного) строку** надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника;

- в системі моніторингу технічних умов по термінах видачі технічних умов встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» **протермінувало видачу технічних умов – 280 шт;**

- щодо інформації, зазначеній у комірці № 18 в системі моніторингу технічних умов, дата повернення заяви та направлення зауважень замовнику / дата розірвання договору за згодою сторін (до видачі технічних умов) встановлено **протермінування повернення заяви та направлення зауважень заявнику - 48 шт;**

- в системі моніторингу технічних умов **по 6 споживачах** від дати первинного надходження на погодження ОСР проектно-кошторисної документації, розробленої замовником, **термін розгляду її ОСР та узгодження відбулося у термін більше 15 робочих днів;**

- по **17 замовниках** в системі моніторингу технічних умов **зазначено «не надані послуги надання стандартного приєднання».**

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): *«Щодо порушення № 9 пункту 3.24 Акту перевірки, а саме, що по 54 замовниках в системі моніторингу технічних умов зазначено «не надані послуги надання стандартного приєднання» ПРАТ «Львівобленерго» повідомляє наступне:*

- по 8 позиціях приєднання виконано, повідомлення про надання послуг занесено у систему моніторингу;

- по 21 позиції з Замовниками укладено додаткові угоди щодо продовження терміну реалізації, додаткові угоди занесено у систему моніторингу;

- по 6 позиціях технічні умови втратили чинність;

- по 13 позиціях погоджено з Замовниками календарний план щодо термінів реалізації приєднань.

Просимо врахувати вищенаведене та не вважати викладене порушенням та застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2026 (мовою документа): *«В рамках перевірки ліцензованої діяльності ПРАТ «Львівобленерго» здійснювалося дослідження по 54 замовникам (додаток № 4 до службової*

записки Департаменту від 17.03.2026 № 494/17-26), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, що було відображено в Акті.

За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності ПРАТ «Львівобленерго» встановлено, з цього реєстру замовників залишилося 12 замовників, яким не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини

(

).

Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати ПРАТ «Львівобленерго» надати цим 12 замовникам послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку.».

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

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

9.	підпункту 7 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині дотримання спеціальних вимог, зокрема, затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818. (стор. 460, п. 5.7, Акта № 78)
----	--	---

Постановою Кабінету Міністрів України від 04.08.2023 № 818 «Деякі питання паспортизації об'єктів критичної інфраструктури» затверджено Порядок розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури (Порядок). Відповідно до зазначеного Порядку, оператор об'єктів критичної інфраструктури розробляє Плани захисту (як складову паспорта безпеки) за кожною із проектних загроз національного, секторального та об'єктового (у разі наявності) рівня відповідно до форм планів захисту та рекомендацій з розроблення планів захисту, що затверджуються відповідними функціональними органами у сфері захисту критичної інфраструктури щодо кожної проектної загрози.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» прийнято рішення щодо віднесення 21 пріоритетних ПС 110 кВ до секторального переліку з подальшим внесенням до Переліку об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури. На сьогоднішній день здійснюються заходи щодо підготовки пакетів документів з подальшим їх скеруванням на адресу Міненерго для визначення категорії критичності зазначених ПС 110 кВ відповідно до Постанови КМУ від 09.10.2020 № 1109.

Відповідно до наказу Міненерго від 07.09.2022 «Про затвердження Переліку об'єктів критичної інфраструктури паливно-енергетичного сектору критичної інфраструктури» сім об'єктів ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» внесені до реєстру об'єктів критичної інфраструктури

Паспорти безпеки на об'єкти ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», які внесені до Реєстру об'єктів критичної інфраструктури (сім об'єктів) станом на 31.12.2025 відсутні.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «В пункті 5.7 Акту перевірки НКРЕКП зазначено як порушення невиконання вимог Постанови КМ України від 04.08.2023 №818 в частині недотримання термінів оформлення паспортів безпеки на 7 об'єктах критичної інфраструктури ПрАТ «Львівобленерго» (6 районів електричних мереж та _____), які внесені до Реєстру об'єктів критичної інфраструктури.

Складовою паспорта безпеки є Плани захисту, які оператор розробляє за кожною із проектних загроз національного рівня відповідно до форм планів захисту та відповідних рекомендацій Міненерго з їх розроблення. Для ПрАТ «Львівобленерго» визначено 6 таких проектних загроз національного рівня, як: «Пожежі та вибухи», «Епідемія», «Терористичний акт або диверсія», «Кібератака/кіберінцидент», «Економічний тероризм» та «Удари засобами повітряного нападу та ракетно-артилерійські удари (обстріли)».

Отже загалом для виготовлення 7 паспортів безпеки, необхідно розробити 42 Плани захисту, які підлягають обов'язковому погодженню відповідними функціональними органами у сфері захисту критичної інфраструктури, до яких, зокрема, належать _____

Зазначені процедури погодження мають визначену послідовність та строки розгляду, що унеможливує їх суттєве скорочення без ризику порушення встановлених вимог.

На строки виконання поставлених завдань вплинула й необхідність уточнення окремих даних та доопрацювання поданих матеріалів, без чого виконання завдань у повному обсязі було неможливим, що також вплинуло на терміни виконання.

Таким чином, встановлений строк виконання був вкрай обмеженим та не враховував фактичного обсягу робіт, який ПрАТ «Львівобленерго» необхідно здійснити.

Станом на початок 2026 року відповідними функціональними органами погоджено Плани захисту за п'ятьма із шести проектних загроз, а саме: «Пожежі та вибухи», «Епідемія», «Терористичний акт або диверсія», «Кібератака/кіберінцидент» та «Економічний тероризм». На стадії завершення розробки знаходиться План захисту за проектною загрозою національного рівня «Удари засобами повітряного нападу та ракетно артилерійські удари (обстріли)», після чого він буде скерований на узгодження до одного з підрозділів Міністерства оборони України.

Після відповідного погодження, на адресу Міненерго скеровуватиметься пакет документів для отримання 7 паспортів безпеки.

Враховуючи наведене, Товариство просить не вважати порушенням недотримання термінів оформлення паспортів безпеки, як передбачено Постановою КМ України від 04.08.2023 № 818 та застосувати лише застереження без накладання штрафних санкцій.».

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пунктів 1 та 3 Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04.08.2023 № 818, відомості, що містяться в паспорті безпеки та його складових, є інформацією з обмеженим доступом, вимога щодо захисту якої встановлена законом. **Контроль за своєчасним розробленням, затвердженням та поданням на погодження планів захисту та паспорта безпеки здійснюється секторальними органами.**

Отже, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення Товариством підпункту 7 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині дотримання спеціальних вимог, зокрема, затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818.

Щодо виконання ПРАТ «Львівобленерго» вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 1006 «Про застосування санкцій до ПРАТ «Львівобленерго» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання»

Пунктом 3 Постанови № 1006 НКРЕКП зобов'язано ПРАТ «Львівобленерго»:

1) у термін до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Львівській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ);

3) до 31 грудня 2025 року **забезпечити виконання заходу (п. 1.1.2.2.13)** схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік.

Пунктом 5 Постанови № 1006 НКРЕКП встановлено **Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного планового заходу державного контролю уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу (п. 1.1.2.2.13)** схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік (інформація з обмеженим доступом).

На виконання пункту 3 Постанови № 1006 ПРАТ «Львівобленерго»:

1) листом від _____ надало до НКРЕКП уточнені за результатами перевірки Реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлено розбіжності під час проведення планової перевірки у 2025 році.

2) листом від _____ ПРАТ «Львівобленерго» надало до НКРЕКП на розгляд та погодження проект Інвестиційної програми на 2026 рік з урахуванням статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

За результатом відповідних погоджень і доопрацювань з НКРЕКП Інвестиційну програму ПРАТ «Львівобленерго» було затверджено постановою НКРЕКП від 03.02.2026 № 153.

3) листом від _____ **Товариство інформувало НКРЕКП про невиконання заходу (п. 1.1.2.2.13)** схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік **через наявність форс-мажорних обставин.**

Листом від _____ Товариство надало заяву щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «Львівобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік, врахувавши суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році.

Постановою НКРЕКП від 05.12.2025 № 2021 встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «Львівобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік.

Листом від _____ ПРАТ «Львівобленерго» звернулось до НКРЕКП з проханням вважати вимоги Постанови № 1006 виконаними в цілому, а по підпункту 3) пункту 3

врахувати виконання в межах виконаних обсягів заходу п. 1.1.2.2.13 Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік.

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): «...щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025р. № 1006 «Про застосування санкцій до ПРАТ «Львівобленерго» за порушення ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання, а саме стосовно стану виконання заходу (п. 1.1.2.2.13) схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____» у 2025 році відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 1006, прийнятої за результатом здійснених заходів планового контролю за 2024 рік.

Інвестиційною програмою ПРАТ «Львівобленерго» на 2024 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2443 було передбачено виконання заходу п.1.1.2.2.13 «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____» плановою вартістю _____ грн (без ПДВ), загальна довжина будівництва електромереж _____ кВ згідно з розробленої ПКД становить _____ км. Для виконання цього заходу було проведено тендер _____, за результатами якого укладено договір _____ з _____.

ТЗОВ «ЗЕСМ» було розпочато будівництво мереж по даному об'єкту, частину робіт в _____ було виконано, однак для продовження будівництва, при розвантаженні опор на ділянці ПЛ-_____ місцева громада виступила з вимогою про припинення виконання робіт з реконструкції електромереж. Після цього персоналом підрядної організації було викликано наряд поліції, який зафіксував правопорушення, однак роботи і далі блокувались місцевими мешканцями. Представниками _____, ПРАТ «Львівобленерго» та _____ неодноразово проводились зустрічі з представниками громади _____ для вирішення цієї проблеми шляхом продовження здійснення робіт згідно з розробленою ПКД чи зміни проходження траси проєктованих ЛЕП _____ кВ, однак усі пропозиції були відхилені і проведення робіт далі блокувалось. Відтак цей захід не було виконано в межах Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» 2024 року в повному обсязі. Фактично не освоєно кошти в сумі _____ грн. (без ПДВ) через форс-мажорні обставини, що засвідчено Львівською торгово-промисловою палатою (сертифікат № _____).

Обсяги робіт які було виконано згідно з проєктом:

Назва об'єкту мереж	План робіт	Факт виконаних робіт	Залишок невиконаних робіт
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
	----	----	----
Вартість, грн	----	----	----

Змонтоване обладнання, а саме _____ знаходиться під напругою та введено в роботу актом готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або замінені складових частин об'єкта електроенергетики від _____.

При проведенні планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії ПрАТ «Львівобленерго» за 2024 рік представникам НКРЕКП було надано усі документи, які підтверджують часткове виконання та фінансування даного заходу.

За результатами перевірки НКРЕКП постановою № 1006 від 04.07.2025 «Про застосування санкцій до ПрАТ «Львівобленерго» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язала ПрАТ «Львівобленерго» до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу (п. 1.1.2.2.13) ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік, схваленої Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік.

Листом _____ Товариство звернулось до _____ про необхідність довиконати роботи з реконструкції електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____ в термін не пізніше 31.12.2025 року. Проте знову склалась аналогічна ситуація, як і минулого року, а саме мешканці, блокуючи роботу спецтехніки, не допустили до виконання робіт.

Запропоновані варіанти зміни проходження траси проєктованих ЛЕП _____ кВ теж не приймались мешканцями як альтернатива виконання заходу.

Відтак повторно було оформлено документи про форс-мажорні обставини, засвідчені довідкою Львівської торгово-промислової палати _____ р.

В процесі перевірки було надано НКРЕКП усі підтверджуючі документи, а також скоригована проєктна кошторисна документація в обсягах виконаних робіт.

Враховуючи неможливість виконання заходу в повному обсязі, просимо НКРЕКП зарахувати витрати в сумі _____ грн., як виконання заходу п.1.1.2.2.13. Інвестиційної програми 2024 року в межах виконаних обсягів.».

Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.05.2026 (мовою документа): «...з урахуванням інформації щодо стану виконання заходу схваленої ІІІ ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____ (далі – Захід) у 2025 році відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 1006, зазначеної у Акті та Поясненнях, а також довідки Львівської торгово-промислової палати від _____ щодо настання форс мажорних обставин (обставин непереборної сили), що унеможливило виконання Заходу у обсягах, передбачених ІІІ на 2024 рік, **вважаємо за доцільне при формуванні проєкту відповідного рішення:**

- 1) розглянути питання щодо врахування виконання Заходу у обсягах, виконання яких за результатом перевірки 2024 року підтверджено відповідними Актами, а саме, у сумі _____ грн (без ПДВ) з урахуванням скоригованого проєктного рішення;
- 2) у разі врахування пункту 1, здійснити уточнення підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році.».

Відповідно до службової записки Відділу НКРЕКП у Львівській області від 25.05.2026 (мовою документа) : «щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 04.07.2025р. № 1006 «Про застосування санкцій до ПрАТ «Львівобленерго», а саме до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу п. 1.1.2.2.13 «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____» схваленої Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік (інформація з обмеженим доступом).

Товариство листом від _____ інформувало НКРЕКП про невиконання заходу (п. 1.1.2.2.13) схваленої Інвестиційної програми ПрАТ «Львівобленерго» на 2024 рік

через наявність форс-мажорних обставин, засвідчених Сертифікатом Львівської Торгово-Промислової палати від _____.

Листом від _____ ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» звернулось до НКРЕКП з проханням вважати вимоги Постанови № 1006 виконаними в цілому, а по підпункту 3) пункту 3 врахувати виконання в межах виконаних обсягів заходу п. 1.1.2.2.13 Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариством **не виконано вимоги підпункту 3 пункту 3 Постанови № 1006**. Однак, з врахуванням вищезазначених листів ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», комісією помилково не зазначено у Акті порушення підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470 в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

На сторінках 299-300 зазначено, що Інвестиційною програмою ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, затвердженою постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2443, було передбачено виконання заходу п.1.1.2.2.13 «Реконструкція електромереж _____ з встановленням розвантажувальної трансформаторної підстанції у _____ області» плановою вартістю _____ **грн (без ПДВ)**. Протягом 2024 року було здійснено роботи на суму _____ **грн**, які підтверджено первинними документами.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що захід (п. 1.1.2.2.13) схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік Товариством у 2025 році не було профінансовано та освоєно.».

Враховуючи вищевикладене, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що відповідно до розрахунку **в обґрунтуванні до проєкту** постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання» **та проєкті розпорядження** НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», що винесено на відкрите засідання НКРЕКП 04.07.2025, **зазначено** (мовою документа), зокрема:

«Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

...

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) – _____ грн

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими 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. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-) _____ грн (без ПДВ).

– = (-) _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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.

Місяці 2024 року	W1	W2	K1	K2	OTBE	ЦРДН ф і	Цбса і	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску e/e споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску e/e споживачам на 2 класі напруги	ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помі-сячно)							
січень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
лютий	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
березень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
квітень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
травень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
червень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
липень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
серпень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
вересень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
жовтень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
листопад	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
грудень	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Всього	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

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

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

де

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

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

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – 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 звітнього року, _____ грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

_____ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).

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

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – уточнена на початок звітнього 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, грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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 (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

_____ – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

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

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 звітнього року).

12. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної

електричної енергії ОСР протягом 2024 року – _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ грн (без ПДВ):

по постанові № 345 - _____ грн;

по постанові № 386 – _____ грн

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн.

_____ = _____ грн (без ПДВ)

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

(-) _____ – _____ = (-) _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата у сумі _____ грн;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{см}) – _____ грн.».

Враховуючи Письмові пояснення ліцензіата, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.05.2026 та на підставі пункту 5 Постанови № 1006 НКРЕКП Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок та визначено суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році для ПРАТ «ЛЬВІВОВА ЕНЕРГЕТИКА», яке перейшло на стимулююче регулювання, а саме:

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) – _____ грн (_____ грн – _____ тис грн)

2. Додатково **отриманий** (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими 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. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-) _____ грн (без ПДВ).

_____ – _____ = (-) _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «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.

Місяці 2024 року	W1	W2	K1	K2	OTBE	ЦРДН ф і	Ц база і	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)							
	МВт·год.	МВт·год.	в.о.	в.о.	МВт·год.	МВт·год.	МВт·год.	грн/МВт·год.	грн/МВт·год.	грн	грн	грн
січень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
лютий	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
березень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
квітень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
травень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
червень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
липень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
серпень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
вересень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
жовтень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
листопад	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
грудень	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----		
Всього	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (рОКВ) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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» (DОНВ) у 2024 році $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн;

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (DПст) у 2024 році $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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, грн, розрахована за формулою

$\text{П уточ ст.} = \underline{\hspace{2cm}} \times \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ)}$

де

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та

визначенні регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{0уточ}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ грн та складає _____ грн (без ПДВ).

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

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році (-) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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 (при перевірці за 2023 та 2024 роки використовується рівень РБА_{уточ нов}, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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

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

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

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня - _____ грн (без ПДВ).**

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

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у 2024 році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими в сумі _____ грн (без ПДВ):

по постанові № 345 - _____ тис. грн;

по постанові № 386 _____ тис. грн

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ тис. грн.

+ + _____ = _____ тис. грн (без ПДВ)

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

(-) _____ - _____ = (-) _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата у сумі _____ грн;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст}) – _____ грн.».

На підставі вищевикладеного **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що з урахуванням вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006 сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році складає _____ грн (без ПДВ), що на _____ грн (без ПДВ) перевищує суму визначену підпунктом 1 пункту постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006 у розмірі _____ грн (без ПДВ) та яка врахована в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання встановлених постановою НКРЕКП від 05.12.2025 № 2021. Таким чином сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році у розмірі _____ грн (без ПДВ) підлягає врахуванню в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання.

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) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2025 року – _____ грн (без ПДВ):

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

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 неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн ((з іншою діяльністю в сумі _____ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень – грудень 2025 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

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

ОКВ = _____ 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.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

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

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

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

3 _____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік ;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (Починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік);

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

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

ОНВу = _____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (_____ грн, з урахуванням капіталізації – _____ а грн (по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах (_____ тис. грн) та ІП (_____ тис. грн), без витрат на ЄСВ на резерв відпусток _____ тис. грн): _____ = _____ (тис. грн);

_____ тис. грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році $ВП_{t-1}^{\Phi}$ (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (_____ тис. грн, з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «заробітна плата» _____ тис. грн та капіталізації на ІІІ по статті «заробітна плата» _____ тис. грн): _____ = _____ тис. грн;

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

_____ тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ тис. грн, з урахуванням капіталізації – _____ тис. грн (по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах (_____ тис. грн) та ІІІ (_____ тис. грн):

_____ = _____ тис. грн;

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

_____ тис. грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше показника $ВП_{t-1}^{\phi}$) у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}^y$). Відповідно до підпункту 3 пункту 6.1 глави 6 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}$) не може перевищувати показник $ВП_{t-1}$ у році t-1: _____ (тис. грн).

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

$ЕОКВ = ОКВ_y - ОКВ_{\phi} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн (без ПДВ)

де:

_____ тис. грн – ОКВ_y сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ тис. грн – ОКВ_ф сума фактичних операційних контрольованих витрат у 2025 році,

а саме:

Операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2025 рік становлять _____ тис. грн, без резерву відпусток _____ тис. грн, з урахуванням капіталізації витрат по ремонтах в сумі _____ тис. грн («виробничі послуги» _____ тис. грн, «оплата праці» _____ тис. грн, «сировина та допоміжні матеріали» _____ тис. грн), та капіталізації по ІІІ _____ тис. грн («оплата праці»).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ тис. грн (без ПДВ) (без резерву відпусток).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, станом на 31.12.2025, складає _____ тис. грн (без ПДВ)

$П_{\text{уточ ст.}} = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ тис. грн,

де:

_____ тис. 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 29 «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;

_____ 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, станом на 31.12.2025, складає _____ грн (без ПДВ).

$П_{\text{уточ н.}} = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ 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 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року складає _____ у. о.

починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік _____ у.о.

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

12) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) – _____ 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 _____ тис. грн (без ПДВ).

діл ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат. що не перевищує 5%. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат. що перевищують 10 %. грн (без ПДВ)	Залишок економії. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат. не покритих економією. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

15) Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2026 складає _____ тис. грн (без ПДВ) (_____ грн – за 2019 рік, _____ грн – за 2020 рік, _____ грн – за 2021 рік).

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).

еріод 2025 року	Нараховано за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Оплачено за послуги з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)	Різниця між нарахованою та сплаченою сумами, грн (без ПДВ)
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Всього			

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

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

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, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2025 році.

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 ПРАТ «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» 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 (-) _____ **грн (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.

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра	----	----	----	----	----
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра	----	----	----	----	----
Стандарт_село_підряд з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_село_підряд без Тр-ра	----	----	----	----	----

Стандарт_село_господарський з Тр-ром	----	----	----	----	----
Стандарт_село_господарський без Тр-ра	----	----	----	----	----
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)	----	----	----	----	----
Тимчасові_безкоштовні приєднання	----	----	----	----	----
Без вказання типу приєднання	----	----	----	----	----
Без вказання способу виконання робіт	----	----	----	----	----
Всього	----	----	----	----	----

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

Додатково отриманий дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійснений розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175, складає _____ **грн (без ПДВ).**

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

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купуваної 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 є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----
Лютий	----	----
Березень	----	----
Квітень	----	----
Травень	----	----
Червень	----	----
Липень	----	----
Серпень	----	----
Вересень	----	----
Жовтень	----	----
Листопад	----	----
Грудень	----	----
Разом	----	----

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

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

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

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

Узагальнена інформація про купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----
Лютий	----	----
Березень	----	----
Квітень	----	----
Травень	----	----
Червень	----	----
Липень	----	----
Серпень	----	----
Вересень	----	----
Жовтень	----	----
Листопад	----	----
Грудень	----	----
Всього	----	----

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, та за 2025 рік складає _____ грн (без ПДВ).

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

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

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----	----	----
Лютий	----	----	----	----
Березень	----	----	----	----
Квітень	----	----	----	----

Травень	----	----	----	----
Червень	----	----	----	----
Липень	----	----	----	----
Серпень	----	----	----	----
Вересень	----	----	----	----
Жовтень	----	----	----	----
Листопад	----	----	----	----
Грудень	----	----	----	----
Разом	----	----	----	----

Узагальнена інформація про продаж електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, грн (без ПДВ)
Січень	----	----
Лютий	----	----
Березень	----	----
Квітень	----	----
Травень	----	----
Червень	----	----
Липень	----	----
Серпень	----	----
Вересень	----	----
Жовтень	----	----
Листопад	----	----
Грудень	----	----
Всього	----	----

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).

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 (без ПДВ).

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

	01.01.2025			31.12.2025		
	разом	1 клас	2 клас	разом	1 клас	2 клас
Методика № 691	-----	-----	-----	-----	-----	-----
Порядок № 1175	-----	-	-	-----	-	-
Форма № 2-НКРЕКП	-----	-	-	-----	-	-

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 (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 (_____ грн + _____ 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 (_____ грн + _____ грн).

Відповідно до **Письмових пояснень ліцензіата** (мовою документа): **«В частині понесених витрат, пов'язаних із наданням благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), надання благодійної допомоги на забезпечення обороноздатності країни.**

Відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 17.03.2022 № 345 щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні, за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, пов'язані із наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни вважаються обґрунтованими витратами.

До ПрАТ «Львівобленерго» у лютому та жовні 2025 року звертався

_____ з метою виконання покладених завдань.

З метою підтвердження здійснення вищезазначеним _____ відповідних заходів, ПрАТ «Львівобленерго» звернулося до _____ листами _____ та № _____ та отримало відповідні підтвердження.

_____ листом _____ (наявний у матеріалах перевірки) повідомив, що отримані кошти у сумі _____ грн використані Фондом у 2025 році для реалізації заходів, пов'язаних з

_____, та не підлягають розголошенню.

_____ листом _____ підтвердило використання вищезазначених коштів на реалізацію заходів, пов'язаних з _____.

Враховуючи вищезазначені обставини, просимо витрати ПрАТ «Львівобленерго» у сумі коштів _____ грн, які були переховані _____ для здійснення заходів, пов'язаних з потребами безпеки і оборони, вважати обґрунтованими.

Також, до ПрАТ «Львівобленерго» протягом 2025 року звертався

_____. Платіжні інструкції, акти, накладні, листи звернення, рішення правління для підтвердження та обґрунтування витрат було надано під час перевірки. Додатково надаємо листи підтвердження від _____, _____ про спрямування допомоги.

Враховуючи вищезазначені обставини, просимо витрати ПрАТ «Львівобленерго» у сумі коштів _____ пункт 3 Реєстру _____

_____, вважати обґрунтованими.

Крім того, щодо підтвердження пункт 61 Реєстру 2 (_____ грн) надаємо додатково протокол правління від 29 серпня 2025 року, який розглянув звернення _____ (лист від _____) про придбання іншого відібраного автомобіля. Копії додаються.

Враховуючи наведені обставини, просимо витрати ПрАТ «Львівобленерго» у сумі коштів, які _____ були _____ переховані _____

_____ для здійснення заходів пов'язаних з потребами безпеки і оборони, вважати обґрунтованими.

В частині понесених витрат, пов'язаних із

Відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного _____ стану _____ в Україні, _____ в _____ межах

_____ на суму _____ грн., разом витрати склали _____ грн.

Зважаючи на те, що чинна постанова НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 зі змінами передбачає «надання допомоги сім'ям загиблих працівників», ПрАТ «Львівобленерго» просить вважати ці витрати обґрунтованими.

Окрім цього, відповідно до пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», а саме в межах «здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників», 18 мобілізованим працівникам Товариства у 2025 році виплачена винагорода за загальні результати роботи за 2024 рік у розмірі _____ грн, ПрАТ «Львівобленерго» просить вважати ці витрати обґрунтованими.

Щодо витрат (видатків), пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури (об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій), та заходів з улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів системи розподілу.

За результатом аналізу та опрацювання наданої Товариством інформації та матеріалів комісією з перевірки встановлено, що у 2025 році ПрАТ «Львівобленерго» понесено витрати (видатки) на відновлення об'єктів критичної інфраструктури або їх складових внаслідок пошкоджень, пов'язаних з військовою агресією російської федерації проти України (виконання ремонтних робіт в електричних мережах Товариства).

Відповідно до підтверджених матеріалів використано сировини та матеріалів на загальну суму _____ грн (без ПДВ), з них:

– використано матеріалів (не використаних нових) зі складів Товариства, закупівлю і фінансування яких підтверджено платіжними інструкціями, на загальну суму _____ грн (без ПДВ);

– використано матеріалів повторного використання (б/в), вартість яких визначена наказом по Товариству від 06.11.2018 № 579 «Про затвердження номенклатурного довідника вартості демонтованого устаткування та обладнання», на загальну суму _____ грн (без ПДВ);

– матеріали, списані зі складів Товариства, на суму _____ грн (без ПДВ), були закуплені до 2024 року та не підтверджено їх закупівлю рахунками на оплату та платіжними інструкціями.

При цьому витрати (видатки), пов'язані з відновленням об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, Комісією з перевірки **вважаються обґрунтованими витратами (видатками) лише в сумі _____ грн (без ПДВ).**

Під час планової перевірки Товариство надало Комісії всі первинні документи, в тому числі рахунки та платіжні інструкції за 2023-2025 роки.

На решту матеріалів, які, відповідно до прибуткових ордерів, придбані в період з 2007 по 2022 роки (на суму _____ грн (без ПДВ), та були закуплені до 2024 року) не подані лише рахунки та платіжні інструкції, оскільки первинні документи знищені як такі, що не мають науково-історичної та практичної цінності та за якими минув термін зберігання згідно з «Переліком типових документів, що створюються під час діяльності державних органів та органів місцевого самоврядування, інших установ, підприємств та організацій, із зазначенням строків зберігання», затвердженим наказом Міністерства юстиції України від 12.04.2012р. №578/5.

Враховуючи наведене. Товариство просить понесені витрати на матеріали, які були закуплені до 2024 року та списані зі складів Товариства, на суму _____ грн без ПДВ, під час ремонтних робіт в електричних мережах Товариства з відновлення об'єктів критичної інфраструктури або їх складових внаслідок пошкоджень вважати обґрунтованими.».

За результатом розгляду **Письмових пояснень Ліцензіата та опрацювання наданих додаткових належним чином завірених копій підтвердних документів** щодо понесених Ліцензіатом зазначених вище витрат (видатків) Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами) **також обґрунтованими витратами (видатками) Товариства вважаються понесені витрати (видатки), пов'язані із наданням благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України), надання благодійної допомоги на забезпечення обороноздатності країни у розмірі _____ грн без (ПДВ)** (_____).

Відповідно до службової записки Відділу НКРЕКП у Львівській області _____ (мовою документа): «Детальна інформація з підтвердними документами щодо витрат (видатків), пов'язаних з відновленням об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, зазначена в пункті 3.4 Акта (ст. 112-119).

Під час проведення перевірки Товариство надало Комісії всі первинні документи, в тому числі рахунки та платіжні інструкції за 2024-2025 роки, що підтверджено документами, наданими в додатку 3.4.8 до Акта перевірки.

Враховуючи, що Ліцензіатом під час перевірки та листом від _____ не надано рахунки на оплату та платіжні інструкції на закупівлю матеріалів, закуплених до 2024 року, які були списані зі складів Товариства при виконанні пов'язаних з відновленням об'єктів критичної інфраструктури (об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій), комісія з перевірки не може вважати такі витрати в сумі _____ грн (без ПДВ) обґрунтованими, оскільки не підтверджена ціна (вартість) зазначених матеріалів.».

Департаментом ліцензійного контролю розглянуто пояснення Ліцензіата, якими ПРАТ «ЛІВІВІОБЛЕНЕРГО» просить врахувати як обґрунтовані витрати, які були понесені у 2025 році для надання благодійної допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим

формуванням (Збройним Силам України) та на забезпечення обороноздатності країни, здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників та надання матеріальної допомоги родинам загиблих мобілізованих працівників згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами), в обсязі, що перевищує суму, визначену Актом № 78, та зазначає, що з огляду на це, питання підтвердження обґрунтованості таких витрат може бути досліджено при здійсненні наступного заходу державного контролю.

Отже, з урахуванням вищезазначеного, фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП складають:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» у розмірі _____ грн (_____ 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» у розмірі _____ грн (_____ грн + _____ грн).

Проти зафіксованої Актом № 78

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» _____ грн (_____);

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 (без ПДВ).

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, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ грн (без ПДВ).

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.

Тарифи на розподіл електричної енергії затверджені ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

тариф	Тарифи з 01.01.2025 (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2212)	Тарифи з 01.09.2025 (постанова НКРЕКП від 26.08.2025 № 1332)	Різниця
1 клас, грн/кВт·год	-----	-----	-----
2 клас, грн/кВт·год	-----	-----	-----

Фактична сума коштів, отримана за послуги з розподілу електричної енергії на виконання зобов'язань, передбачених постановою НКРЕКП від 26.08.2025 № 1328 за вересень-грудень 2025 року складає _____ **грн (без ПДВ).**

Кошти у розмірі _____ грн (без ПДВ), що враховані у структурі тарифів на розподіл згідно з постановою НКРЕКП № 1332, використані для фінансування додаткових витрат, а саме:

– _____ тис. грн. витрати на купівлю електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на її розподіл;

– _____ тис. грн. на купівлю електричної енергії для господарських потреб.

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);

Інформація щодо стану забезпечення ліцензіатами умов першого регуляторного періоду наведена в Додатку 3.4.2 до Акта № 78.

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 активів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ тис. грн (без ПДВ).

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 активів 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.

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), що визначається з урахуванням постанови № 406, складає _____ тис. 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, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів становить _____ тис. грн (без ПДВ).

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

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

_____ – _____ = (-) _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік;

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	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	ДТВ Е нф і	ДТВЕ т	АДТ ВЕ н
	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	грн.	грн.	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	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---
--------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

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.

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

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

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

де:

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

_____ грн – 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, _____ грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{---} * \text{---} = \text{---} \text{ грн,}$$

де:

_____ 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;

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

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

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» ($\Delta\P_{\text{нов}}$) у 2025 визначається за формулою:

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

де:

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

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

$$P_{\text{уточн.}} = \text{_____} * \text{_____} = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2025 році становить (-) _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

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 $\Delta\P_{\text{ст}}$ та $\Delta\P_{\text{нов}}$, 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).**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, 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):**

_____ = (-) _____ **грн (без ПДВ)**

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **державна частка відсутня.**

2) суми 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 звітного року – _____ **грн (без ПДВ).**

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики у розмірі _____ **грн (без ПДВ) (_____ по пост. № 386 + _____ по пост. № 345).**

*Проти зафіксованих Актом № 78 фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики – _____ **грн (без ПДВ)** (_____ по пост. № 386 + _____ по пост. № 345).*

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 – _____ **грн (без ПДВ)**

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

_____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 78 суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у розмірі _____ грн (без ПДВ).

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 № 78 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі (-) _____ грн (без ПДВ).

8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 – 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок

зеконмлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, і складає _____ грн (без ПДВ).

13. 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), обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на _____ грн (без ПДВ) 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 № 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 № 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» (ДПст) – _____ 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 (без ПДВ).

14. Підтверджена сума понесених витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення ліцензіата зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Відділу НКРЕКП у Львівській області та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі **1 169 311,00** (один мільйон сто шістдесят дев'ять тисяч триста одинадцять) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 169 311,00 грн
---	-------------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо	Округлення, гривень
-------------	-------------------	----------------------------------	----------------------------------	--	---	---	-----------------------------------	--	--	--	---------------------

								порушення, гривень	обставини, гривень	порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	
1	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	252 450	Ні		Так	1 700 000	168 300	84150			
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		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	Так	1 700 000	85 000	7012,5	27603,75		4,25
3	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000				
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	99 450	Ні		Ні	1 700 000	85 000	14450			
5	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		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	Так	1 700 000	85 000	42075		63537,5	8,5
6	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	223 686	Ні		Так	1 700 000	153 000	70686			
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	348 075	Ні		Ні	1 700 000	255 000	93075			
8	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500	68850		

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	168 300,00

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 № 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	170 000
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
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 (15 днів)**.

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

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 (170 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	%	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 (90 днів)**.

відповідно до 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 %)**

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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 (84 днів).

Щодо порушення № 7:

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	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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 № 8:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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).

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%).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 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,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду.

2. Накласти штраф у розмірі 1 169 311 (один мільйон сто шістьдесят дев'ять тисяч триста одинадцять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 в частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 99 450 (дев'яносто дев'ять тисяч чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 223 686 (двісті двадцять три тисячі шістсот вісімдесят шість) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 348 075 (триста сорок вісім тисяч сімдесят п'ять) гривень),

розділу IV Кодексу систем розподілу, затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 в частині недотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника: першого ступеня потужності становить 45 календарних днів; другого ступеня потужності становить 60 календарних днів,

пункту 4.4.4 глави 4.4 в частині, що у разі відсутності повного комплекту документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань,

пункту 4.5.5 глави 4.5 яким передбачено що, Технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5 яким передбачено що Технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусканалагоджувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.6.8 глави 4.4 в частині дотримання строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, (розмір штрафу за порушення яких становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) 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 рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) у строк до 15 липня 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 пропозиції щодо внесення 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 **23 715,71** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 46,47 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 623,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 601,60 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 2 702,76 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 звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 7 741,62 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **709 778,25 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 584 205,94 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 р. № 1006, в розмірі 2 973,25 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 122 599,06 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **23 715,71 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання щодо обґрунтованості понесених витрат на надання Товариством допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України) та на забезпечення обороноздатності країни, здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників та надання матеріальної допомоги родинам загиблих мобілізованих працівників згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами), та за необхідності уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

2) розпорядження НКРЕКП про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587):

1) у термін до 01 липня 2026 року надати:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року урахувавши інформацію зафіксовану Актом;

скориговану форму звітності № 5-НРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» з урахуванням обсягу (втрат) електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача у розмірі 67 244 кВт*год, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПрАТ «Львівобленерго» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від 13.12.2024 № 14347/17.1.1/7-24, відповідно до висновків, відображених у Акті;

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 липня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у термін до 30 вересня 2026 року:

сформувати та передати погодинні дані комерційного обліку до адміністратора комерційного обліку у точці комерційного обліку на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги з 01.01.2025;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку та/або надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання (ТУ022973-080725-1-13-77-1-080725-2, ТУ025295-220925-1-13-77-1-000000-1, ТУ021822-260525-1-13-77-1-000000-1, ТУ013965-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013964-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013978-120824-1-13-77-1-140125-2, ТУ013968-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013969-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014047-140824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014070-150824-1-13-77-1-000000-1, ТУ015151-230924-1-13-77-1-000000-1, ТУ022722-270625-1-13-77-1-000000-1).

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) у строк, що не перевищує 10 (десяти) робочих днів з дня прийняття постанови сформувати та передати до Датахаб погодинні дані комерційного обліку з усіх референтних точок комерційного обліку з 01.10.2025, про що повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 06 травня 2026 року № 78, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 21 квітня 2026 року № 615 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 31 березня 2026 року № 121, від 23 квітня 2026 року № 165 та від 30 квітня 2026 року № 171, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 7 пункту 2.2 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 пункту 2.2 у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу,

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

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

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, який становить 45 календарних днів та другого ступеня потужності, який становить 60 календарних днів,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання

(незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань,

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу,

пункту 4.6.8 глави 4.6, згідно з яким строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 у 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,

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

2. Накласти штраф у розмірі 1 169 311 (один мільйон сто шістьдесят дев'ять тисяч триста одинадцять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 223 686 (двісті двадцять три тисячі шістсот вісімдесят шість) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 99 450 (дев'яносто дев'ять тисяч чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 348 075 (триста сорок вісім тисяч сімдесят п'ять) гривень),

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, який становить 45 календарних днів та другого ступеня потужності, який становить 60 календарних днів,

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань,

пункту 4.5.5 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.5.6 глави 4.5, згідно з яким технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.6.8 глави 4.6, згідно з яким строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання (розмір штрафу за порушення яких становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) 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 рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) у строк до 15 липня 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 пропозиції щодо внесення 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 23 715,71 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 46,47 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 623,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 601,60 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 2 702,76 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 7 741,62 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 709 778,25 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 584 205,94 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 липня 2025 року № 1006, в розмірі 2 973,25 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 122 599,06 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 23 715,71 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю при здійсненні наступного заходу державного контролю дослідити питання щодо обґрунтованості витрат

ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО», понесених на надання допомоги силам безпеки і оборони, органам і військовим формуванням (Збройним Силам України) та на забезпечення обороноздатності країни, здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників та надання матеріальної допомоги родинам загиблих мобілізованих працівників згідно з постановою НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (зі змінами), та за необхідності уточнити суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

6. 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
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»
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 06 травня 2026 року № 78 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2026 року № 615 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП),

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 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,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, який становить 45 календарних днів та другого ступеня потужності, який становить 60 календарних днів,

для чого:

1) у термін до 01 липня 2026 року надати до НКРЕКП:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року урахувавши інформацію зафіксовану Актом;

скориговану форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» з урахуванням обсягу (втрат) електричної енергії розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача у розмірі 67 244 кВтгод, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31 грудня 2025 року за формами додатків 2 та 4 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, відповідно до висновків, відображених у Акті;

скориговану звітну інформацію станом на 31 грудня 2025 року щодо виконання програми ремонтів ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа Регулятора від 13.12.2024 № 14347/17.1.1/7-24, відповідно до висновків, відображених у Акті.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 липня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 30 вересня 2026 року:

сформувати та передати погодинні дані комерційного обліку до адміністратора комерційного обліку у точці комерційного обліку на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги з 01 січня 2025 року;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання у встановленому законодавством порядку та/або надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання (ТУ022973-080725-1-13-77-1-080725-2, ТУ025295-220925-1-13-77-1-000000-1, ТУ021822-260525-1-13-77-1-000000-1, ТУ013965-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013964-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013978-120824-1-13-77-1-140125-2, ТУ013968-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ013969-120824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014047-140824-1-13-77-1-000000-1, ТУ014070-150824-1-13-77-1-000000-1, ТУ015151-230924-1-13-77-1-000000-1, ТУ022722-270625-1-13-77-1-000000-1);

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) у строк, що не перевищує 10 (десяти) робочих днів з дня прийняття цього розпорядження сформувати та передати до Датахаб погодинні дані комерційного обліку з усіх референтних точок комерційного обліку з 01 жовтня 2025 року, про що повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО