

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

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, здійснення заходів
державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП
від 05 липня 2023 року № 1229» та
розпорядження «Про усунення порушень ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 684 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 25 березня 2024 року № 145, 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 30 квітня 2024 року № 184 (далі – Акт № 184).

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листами від 07.05.2024 № 122-07-2624 з додатками та 09.05.2024 № 131-07-2661 з додатками надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 184 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 184 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ)</p> <p>пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку</p>	<p>в частині створення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» та забезпечення замовнику можливості, зокрема: реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії;</p> <p>в частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із</p>



УВ
НКРЕКП
№1171-14.1.4/24 від 28.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 27.05.2024 16:25
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

<p>електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381</p>	<p>детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття</p>
<p>На виконання вимог ККОЕЕ (в редакції постанови НКРЕКП від 12.12.2023 № 2418), ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в сервісі «Персональний кабінет» реалізовано можливість заявником (користувачем сервісу) подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено та Актом № 184 зафіксовано відсутність можливості перегляду в «Особистому (Персональному) кабінеті» повного переліку всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику.</p> <p>Згідно <i>Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа):</i> «Щодо «відсутності можливості перегляду в «Особистому (Персональному) кабінеті» повного переліку всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику» то таке порушення усунуто, шляхом розміщення на стартовій сторінці та безпосередньо в «Особистому (Персональному) кабінеті» гіперактивного посилання на Повний перелік послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) або які можуть бути надані замовнику, що дає можливість перегляду Заявнику (Споживачу) інформації, яка гарантована п.11.3.3. глави 11.3. розділу XI ККОЕЕ.»</p> <p>Відповідно до пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381 (далі – Методика розрахунку), копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) надаються до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що послуги, пов'язані з забезпеченням комерційного обліку електричної енергії розміщені на вебсайті Товариства у розділі «Важлива інформація», рубрика «Послуги комерційного обліку» (https://loe.lviv.ua/page/komerc_oblik).</p> <p>Послуги з комерційного обліку, розраховані згідно з Методикою розрахунку затверджені ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» наступними наказами:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) наказом від 10.01.2023 № а/г-01-122-3: <ul style="list-style-type: none"> - монтаж, наладка, заміна та встановлення приладів обліку у побутового споживача; - контрольний огляд вузла обліку електричної енергії за зверненням побутового споживача; - повторне обстеження генеруючої установки приватного домогосподарства за заявою споживача у ЛМЕМ і РЕМ. 2) наказом від 10.01.2023 № а/г-01-122-4: <ul style="list-style-type: none"> - дистанційний збір даних комерційного обліку з ЛУЗОД/АСКОЕ споживача, - витяг інформації АСКОЕ за заявою споживача. 3) наказом від 20.01.2023 № а/г-01-122-15: <ul style="list-style-type: none"> - позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника; - пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника; - параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника. 	

Калькуляції з детальним розрахунком плати за послуги комерційного обліку електричної енергії погоджені Товариством із Відділом НКРЕКП Львівської області (лист від 02.01.2023 № 122-07-5).

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» **не надало до НКРЕКП наказів** про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку в 10-денний термін з дня їх прийняття.

Згідно *Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа)*: «Під час планової перевірки Товариство надало накази, що затверджують вартість послуг з комерційного обліку, розраховані згідно з Методикою розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженою постановою НКРЕКП від 09.07.2019 №1381 (далі-Методика 1381).

Окрім цього, ПрАТ «Львівобленерго» листом від 03.05.2024 року № 122-07-2606 **надіслало копії наказів** відповідно до вимог п.2.11 Методики 1381. Просимо вважати порушення усунутим.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 865/17-24 (мовою документа): «Згідно з інформацією та матеріалами, наданими листом від 07.05.2024 № 122-07-2624, порушення ПрАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, та пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, що були зафіксовані в Акті, на цей час слід вважати усунутими.

У зв'язку із чим пропонуємо врахувати зазначену інформацію при визначенні розміру штрафу за порушення товариством законодавства у сфері енергетики та відповідних ліцензійних умов.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) 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 порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою від 14.03.2018 № 311, пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, 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.

2	підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів	в частині обов'язку ОСР забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних
---	--	---

<p>електричної енергії кол-центрами, затверджених постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР)</p>	<p>за всіма опрацьованими зверненнями зазначаються, зокрема: тема звернення. Звернення поділяються за темами для електропостачальника згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром електропостачальника за тематикою, для ОСР згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Вимог). Для одного звернення може бути зареєстровано декілька тем;</p> <p>в частині надання до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>в частині зобов'язання ОСР усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі</p>
<p>Щодо перевірки витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання».</p> <p>Відповідно до пункту 2.5 Постанови № 373 ліцензіати мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення.</p> <p>Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Постанови № 373, до ПРАТ «ЛЬВІВІОБЛЕНЕРГО» у 2023 році усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» надійшло 853, водночас більшість звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» класифіковані за підтемою «ТЗ.3» «Інші».</p> <p>Комісією з проведення перевірки вибірково прослухано 103 телефонні розмови, які в електронній базі даних звернень абонентів кол-центру зазначені за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» класифіковані за підтемою «ТЗ.3» «Інші».</p> <p>Під час перевірки встановлено, що у 103-х телефонних розмовах, які в електронній базі даних звернень абонентів кол-центру зазначені за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» класифіковані за підтемою «ТЗ.3» «Інші» повинно бути зазначено наступне:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» класифіковані за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» - 1 звернення; - за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» класифіковані за підтемою «ТЗ.2» «Надійність (безперервність) електропостачання» - 54 звернення; - за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» класифіковані за підтемою «ТЗ.3» «Інші» - 48. <p>Актом № 184 зафіксовано невідповідність поділу звернення за темами у відповідності до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 373.</p> <p><i>Щодо звернення гр. Возняк С. М.</i></p>	

Відповідно до реєстру скарг (претензій) за 2023 рік щодо незадовільної якості електричної енергії, які надаються до НКРЕКП згідно вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкції щодо їх заповнення», скаргу гр. Возняк С. М. щодо незадовільної якості електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» визнано обґрунтованою (дата встановлення факту недотримання показників якості електричної енергії 11.01.2021).

Згідно з пунктом 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР) ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі.

Живлення будинку Возняк С. М. здійснюється через повітряну лінію 0,4 кВ Л-2 від

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало інформацію про те, що для забезпечення якісних показників електропостачання споживачів ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» запланувало встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції (РТП) в даному населеному пункті із переключенням частини споживачів від ПЛ 0,4 кВ Л-2 до нової РТП.

Виготовлення проектно-кошторисної документації (ПКД) здійснено в 2021, роботи по реалізації даної ПКД були передбачені п.1.1.2.2.15 інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

Також, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало пояснення, що у зв'язку з введенням воєнного стану на території України постановою від 03.03.2022 № 388 НКРЕКП було прийнято рішення про призупинення виконання схвалених Регулятором Інвестиційних програм операторів з розподілу електричної енергії на 2022 рік. Після чого 26.04.2022 було прийнято постанову НКРЕКП № 406 про скасування постанови НКРЕКП від 03.03.2022 № 338 «Про призупинення виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік», якою відновили виконання ІІ на 2022 рік, та продовжено терміни її виконання до 31 грудня 2023 року.

Однак, в зв'язку із зменшенням фактичних обсягів розподілу на 7,7% або кВт*год проти передбачених величин у тарифах на розподіл на 2022 рік та збільшенням витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ, через зростання цін на електричну енергію на всіх сегментах ринку, в результаті якого фактична середньозважена ціна на електричну енергію була на % більша за величину передбачену у тарифах на 2022 рік, Товариство не змогло продовжити фінансувати заходи Інвестиційної програми 2022 року.

НКРЕКП листом від 04.03.2024 №3930/13.1/9-24 зобов'язала ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вжити заходів щодо забезпечення помешкання гр. Возняк С. М. надійним розподілом електричної енергії, параметри якості якої відповідають вимогам КСР та надати до НКРЕКП та гр. Возняк С. М. інформацію щодо виконаних/запланованих ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» робіт для усунення причин незадовільної якості електричної енергії в помешканні гр. Возняк С. М. та терміну їх виконання.

Відповідно до наданої гр. Возняк С. М. та ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 14.03.2024 № 9347/1-24) інформації, Товариство **станом на 29.04.2024 не виконало роботи для усунення причин незадовільної якості електричної енергії** у помешканні гр. Возняк С. М.

Крім цього, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» не надало відповіді на попередні листи НКРЕКП від 21.10.2022 № 12690/13.1/7-22 та від 02.05.2023 № 11028/13.1/7-22 щодо звернень гр. Возняк С. М.

Згідно *Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа)*: «Стосовно усунення порушень щодо гр. Возняк С. М. Для забезпечення якісних показників електропостачання споживачів в с.

ПРАТ «Львівобленерго» заплановано встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції (РТП) в даному населеному пункті із переключенням частини споживачів ПЛ 0,4 кВ Л-2 від до нової РТП. На даний момент виготовлено проектну-кошторисну документацію на встановлення нової РТП. Роботи по реалізації даної проектної-кошторисної документації були передбачені п.1.1.2.2.15 Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2022 рік.

Однак, в зв'язку із зменшенням фактичних обсягів розподілу на 7,7% або кВт. год. проти передбачених величин у тарифах на розподіл на 2022 рік та збільшенням витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ, через зростання цін на електричну енергію на всіх сегментах ринку в результаті якого фактична середньозважена ціна на електричну енергію є на % більша за величину передбачену у тарифах на 2022 рік, Товариство не змогло виконати даний захід Інвестиційної програми 2022 року.

Для вирішення питання по суті, ПРАТ «Львівобленерго» планує у 2024 році реалізувати захід з встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції в даному населеному пункті із переключенням частини споживачів ПЛ 0,4 кВ Л-2 від після внесення змін до Інвестиційної програми 2024 року згідно з вимогами чинного законодавства.

Щодо ненадання відповіді на листи НКРЕКП від 21.10.2022 № 12690/13.1/7-22 та від 02.05.2023 № 11028/13.1/7-22 щодо звернень гр. Возняк С. М.:

на лист №12690/13.1/7-22 від 21.10.2022 відповідь було надіслано 28.10.2022 на електронні пошти «shymko@nerc.gov.ua», «box@nerc.gov.ua» та «lviv@nerc.gov.ua», реєстраційний вихідний номер ПРАТ «Львівобленерго» 132-07-5151;

на лист №11028/13.1/7-22 від 02.05.2023 відповідь було надіслано 16.05.2023 на електронні пошти «shymko@nerc.gov.ua», «box@nerc.gov.ua» та «lviv@nerc.gov.ua», реєстраційний вихідний номер ПРАТ «Львівобленерго» 132-07-3039.

Враховуючи об'єктивні причини невиконання Інвестиційної програми 2022, що було підтверджено під час проведення перевірки, ПРАТ «Львівобленерго» просить не враховувати даний пункт, як порушення вимог нормативних документів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що планова перевірка ПРАТ «Львівобленерго» дотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії проводиться за 2023 рік.

Враховуючи зазначене Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині не надання відповіді на лист НКРЕКП від 21.10.2022 № 12690/13.1/7-22. Крім того, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині не надання відповіді на лист НКРЕКП та від 02.05.2023 № 11028/13.1/7-22 щодо звернень гр. Возняк С. М., враховуючи надані Письмові пояснення Ліцензіата із підтвердними документами до них.

3	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на	в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів. обсягів робіт. джерел та обсягів фінансування; яким встановлено, що Пояснювальна записка до ПП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до
---	--	--

<p>затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</p> <p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</p> <p>пункту 2.19 глави 2 Порядку № 955</p>	<p>вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІІ;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, Проект, робочий проект тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів; <p>яким встановлено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів: відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки); проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній</p>
---	--

документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;
 наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;
 експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;
 дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;
 результатів публічних закупівель, цінкових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;
 технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 406) у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

Виконання Інвестиційної програми 2022 року

Інвестиційна програма ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **ІІ 2022**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2498 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.08.2022 № 867 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік», внесеними постановою НКРЕКП від 02.12.2022 № 1602 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **636 447 тис. грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	355 235
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	245 217
За перетоки реактивної е/е	35 995
Усього	636 447

Загалом по ІП 2022 станом на 31.12.2023:

1. Станом на 31.12.2023 фінансування ІП 2022 склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (**636 447,00** тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП 2022 становить _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від фактичної суми фінансування.
4. Профінансовано та не освоєно _____ грн (без ПДВ) або _____ % від суми фінансування.
5. Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить _____ грн (без ПДВ).
6. Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів ІП понад 10% **не встановлено**.
8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.
9. Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Всього протягом 2022-2023 р.р було **виконано в повному обсязі 271 захід** на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

11. Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772): «...По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.» Товариством **виконано** також складові 4 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

12. Повністю не виконано протягом 2022-2023 років **62 заходи** на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772) Товариством **не виконано** складові по 4 заходах на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, станом на 31.12.2023 **не виконання** ІП 2022 з урахуванням складових 4 заходів становить _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились повністю не виконаними **62 заходи** ІП 2022 та складові 4 заходів, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що

становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);
Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ);
За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ)

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариство не забезпечило виконання у 2022-2023 роках заходів ІІІ на 2022 рік, з урахуванням вимог підпункту 4 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 406.

Виконання Інвестиційної програми 2023 року

Інвестиційна програма ПРАТ «Львівобленерго» на 2023 рік (далі – **ІІІ 2023**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 171 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2023 рік» у сумі **690 312 тис. грн (без ПДВ)** зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 01.11.2023 № 2000 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 171», у сумі **713 313 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці

Амортизація	399 730
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	236 231
За перетоки реактивної електричної енергії	54 351
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 №1229)	1 620
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 №1229)	3 202
Додатковий отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 і 2022 роках (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 №1229)	18 179
Джерела фінансування*, усього:	713 313

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної ПРАТ «Львівобленерго» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало **грн (без ПДВ)**, що становить % від запланованої суми (**713 313,00 тис. грн (без ПДВ)**).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить % (із **355 заходів виконано 316**).

2. Сума недофінансування ІІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ)**.

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

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІІІ 2023 склала **грн (без ПДВ)**.

5. **Перевищення** вартості заходів ІІІ в межах **5%**: по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – **відсутнє**.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 5%** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - **відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 10%** **відсутнє**.

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

10. Всього протягом 2023 року було виконано **316** заходів на загальну суму **грн (без ПДВ)**.

11. Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772): «...По заходах ІІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових

складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.» Товариством виконано також складові 6 заходів на загальну суму **грн (без ПДВ).**

12. Повністю не виконано протягом 2023 року **33 заходи** на загальну суму **грн (без ПДВ).**

Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772) Товариством **не виконано** складові по 6 заходах на загальну суму **грн (без ПДВ).**

Таким чином, станом на 31.12.2023 **не виконання** ІП 2023 з урахуванням складових 6 заходів становить

грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились **повністю не виконаними 33 заходи та складові 6 заходів** ІП на 2023 рік, загальною вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 рр. (пп.1 п.2 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 №1229) – грн (без ПДВ).

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариство не забезпечило виконання у 2023 році заходів ІП на 2023 рік, що свідчить про порушення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» та вимог пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку 995, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

28.08.2023 ІП на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену та обґрунтовану неналежним чином, зокрема, пояснювальна записка не відповідає вимогам пункту 2.9 Порядку, а також по окремих заходах та розділах ІП не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі що суперечить вимогам пунктів 2.10, 2.19 Порядку № 955, про що було повідомлено ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 18.09.2023 № 9937/17.1.1/7-23.

Згідно Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Щодо виконання Інвестиційних програм ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у 2022-2023 роках та на 2023 рік.

В Акті перевірки НКРЕКП висвітлені всі об'єктивні чинники, які не дали можливості ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» профінансувати і виконати інвестиційні програми 2022-2023 років в повному обсязі. Враховуючи наведене ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» просить не вважати даний пункт, як порушення вимог нормативних документів. ...

... ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік у визначені терміни у відповідності до графіка, затвердженого постановою НКРЕКП від 09.05.2023 № 848.

Листом НКРЕКП від 18.09.2023 № 9937/17.1.1/7-23 було надано зауваження до поданого проєкту Інвестпрограми, відтак Товариством в оперативному порядку було здійснено доопрацювання зауважень та листом №131-07-5355 від 28.09.2023 року надано повторно на розгляд та погодження скоригований проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік.

Враховуючи, що ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» в процесі розгляду Регулятором даної Інвестиційної програми було надано усі необхідні обґрунтовуючі матеріали до винесення на засідання комісії розгляду ІІ, просимо не вважати дане зауваження порушенням вимог нормативних документів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 864/17-24 (мовою документа): «...з урахуванням додаткових пояснень, зокрема щодо допущених технічних помилок у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, наданих листом Товариства від 09.05.2024 № 131-07-2661 (зазначену інформацію не зафіксовано у Акті), при формуванні проєкту рішення «Про порушення ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», наголошуємо на необхідності:

- зобов'язати Товариство надати до НКРЕКП уточнений звіт щодо виконання відповідної інвестиційної програми;

- зафіксувати порушення вимог пункту 5.4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) у частині недостовірності даних, наданих у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-ІХ в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

*У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого, зокрема, фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, **подають** облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та **будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи.***

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.

Ураховуючи те, що ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» надано до НКРЕКП Звіт щодо виконання інвестиційної програми на 2023 рік, рекомендуємо ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП уточнений Звіт щодо виконання інвестиційної програми на 2023 рік.

4	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (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.
---	--	---

ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» листами № 131-07-2618 від 26.04.2023, № 131-07-4180 від 24.07.2023, № 131-07-5756 від 20.10.2023, № 131-07-424 від 24.01.2024 електронними листами (з ЕЦП) надавало до НКРЕКП щоквартальні звіти щодо виконання Ремонтної програми на 2023 рік.

Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку виконання фінансування Ремонтної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

В структурі тарифів на розподіл електричної енергії Товариства передбачено на 2023 рік витрати на виконання Ремонтної програми на загальну суму 157 195 тис. грн (без ПДВ), фактично профінансовано на _____ грн (без ПДВ). Фактичне фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2023 році склало _____ % від запланованих обсягів.

Комісією перевірено обґрунтованість виконання ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» заходів та встановлено дублювання інформації щодо обсягів фінансування та виконання робіт як у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» 2022 року на суму _____ грн (джерело фінансування – амортизація _____ грн (без ПДВ); прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ) так і у звіті, надання якого передбачено Тимчасовим порядком, а саме, ремонт ПС 110/35/6 кВ _____ на суму _____ грн. Крім того, у вищезазначених звітах у вартості виконаних заходів, які були виконані господарським способом включені вартості робіт на суму _____ грн.

Згідно Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Згідно з п.6 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «За 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 з розподілу електричної енергії, які пов'язані з виконанням Плану відновлення та/або виконанням заходів із Захисту, у разі надання НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.»

Комісії з проведення перевірки ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» було надано дефектні акти, інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, відповідні акти виконаних робіт, копії листів щодо надання звітних форм та підтверджуючих документів до них у терміни та за формами, визначеними пунктом 7 Тимчасового порядку.

Згідно з Тимчасовим порядком ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» щомісячно надавало «Детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 2) у терміни та за формами визначеними пунктом 7 Тимчасового порядку. Перелік виконаних заходів містив інформацію, зокрема, щодо вартості виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт (тис.грн без ПДВ). Роботи, які були виконані з метою відновлення пошкоджених мереж не були включені до переліку заходів з Ремонтної програми 2023 року ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО». Загальна сума виконання відновлювальних робіт у 2023 році згідно з додатком 2 становила _____ грн без ПДВ, з них згідно з актами виконаних робіт _____ грн (без ПДВ) виконано господарським способом, _____ грн (без ПДВ) виконано підрядним способом згідно з Інвестиційною програмою 2022 року, що і було відображено в додатку 2 Тимчасового порядку.

Комісією з проведення перевірки перевірено обґрунтованість зауважень до обґрунтовувальних матеріалів наданих ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО», однак враховано фактично понесені Товариством витрати при виконанні заходів - _____ грн (без ПДВ) – сума вартості матеріалів, загально-складських витрат та решта статей загально-виробничих витрат з наданих актів виконаних робіт.

Під час проведення перевірки на вимогу комісії – ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» листом № 131-07-2114 від 11.04.2024р. внесені відповідні зміни до додатку 2 та додатку 4 до Тимчасового порядку.

У звітних формах вилучено кошти по відновленню ПС 110/35/6 кВ на суму грн без ПДВ, оскільки зазначений захід виконаний згідно з Інвестиційною програмою 2022 року та врахований у Звіті щодо виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 2022 року, який наданий листом № 131-07-447 від 25.01.2024р. Також скориговано у звітних формах вартість відновлення електромереж у 2023 році згідно з Актами виконаних робіт та враховано суму вартості матеріалів, загально-складські витрати та решта статей загально-виробничих витрат.

Враховуючи наведене, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» просить вважати це порушення усунути.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-ІХ в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого, зокрема, у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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, звітів щодо виконання Ремонтної програми на 2023 рік та звіту 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.

5	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (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>
---	---	---

З метою дослідження достовірності розрахунку в цілому та з розбивкою на групи обладнання показника «Кількість умовних одиниць» (розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класи напруги) комісією з перевірки проаналізовано розрахунки та показники, які надавались Підприємством до НКРЕКП згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП:

Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (додаток 2 «Загальна характеристика у динаміці за останні 5 років», рядки 16, 17, додаток 28 «Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії» (з врахуванням окремого додатку 28-1 «Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1-2 класах напруги станом на 01.07.2020», що заповнюється ОСР у електронному шаблоні для розрахунку тарифів);

формою № 2 НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (рядки 5-8 розділу III «Довідкова інформація»);

методикою обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженою постановою НКРЕКП від 12 червня 2008 року № 691 (зарєєстрованою в Міністерстві

юстиції України 08 серпня 2008 року за № 732/15423);

Пунктом 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, визначено, що віднесення умовних одиниць енергетичного обладнання до 1 або 2 класу напруги здійснюється таким чином:

1) умовні одиниці ЛЕП (ПЛ, КЛ), комутаційної, вимірювальної апаратури та іншого обладнання номінальною напругою 27,5 кВ та вище відносяться до 1 класу напруги. Умовні одиниці ЛЕП (ПЛ, КЛ), комутаційної, вимірювальної апаратури та іншого обладнання номінальною напругою нижче 27,5 кВ відносяться до 2 класу напруги;

2) для підстанцій з двообмотковими трансформаторами:
умовні одиниці силових трансформаторів відносяться до класу нижчої напруги;
умовні одиниці підстанцій (будівель, споруд) та засобів диспетчерського і технологічного управління розподіляються між 1 - 2 класами напруги пропорційно до кількості приєднань на відповідному класі;

3) для підстанцій з триобмотковими трансформаторами:
умовні одиниці силових трансформаторів розподіляються між 1 та 2 класами напруги пропорційно номінальній потужності обмоток 35 (27,5) кВ та 6(10) кВ трансформаторів відповідно;

умовні одиниці підстанцій (будівель, споруд) та засобів диспетчерського і технологічного управління розподіляються між 1 - 2 класами напруги пропорційно до кількості приєднань на відповідному класі напруги;

4) умовні одиниці систем та засобів обліку, іншого обладнання (СК, БСК, реактори, дугогасні котушки тощо), відносяться до класу напруги, функціонування обладнання якого вони забезпечують;

5) умовні одиниці об'єктів та електрообладнання, що не може бути прямо віднесено до 1 або 2 класу напруги, розподіляються пропорційно до питомої ваги загальної кількості умовних одиниць на певному класі напруги, визначеної відповідно до підпунктів 1 - 4 цього пункту.

Комісією з перевірки вибірково перевірено вихідні дані щодо дотримання порядку підрахунку кількості умовних одиниць та розподілу умовних одиниць між класами напруги, а саме, інформацію щодо десяти одноколових ПЛЛ-0,4 кВ/0,22кВ на залізобетонних опорах, змонтованих протягом 2023 року, в розрізі області.

При аналізі первинної технічної документації наданої Ліцензіатом на одноколові ПЛЛ-0,4 кВ/0,22кВ, комісією з перевірки було **виявлено та встановлено розбіжність між наданою інформацією для розрахунку умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги та паспортними даними електротехнічного обладнання.**

Так, для розрахунку умовних одиниць ліцензіат включив всю довжину повітряних ліній прокладених ізольованими проводами в групу одноколова ПЛЛ-0,4 кВ на залізобетонних опорах, натомість, згідно паспортів устаткування та інформації з гео-інформійної системи ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» дані ПЛЛ являються частково двоколовими лініями, які мали б відображатись в розрахованих умовних одиницях для двоколових ПЛЛ-0,4 кВ.

Таким чином, **встановлено розбіжність між інформацією, поданою ліцензіатом у Додатку 28 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичними даними**, отриманими з первинних документів, а саме, в інформації для розрахунку та формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період, поданій до НКРЕКП, не відображені умовні одиниці, розраховані для двоколових ліній, натомість дані довжини двоколових ліній враховані в умовних одиницях, які розраховані для одноколових ліній.

Згідно Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Оскільки, загальний обсяг умовних одиниць становив по ПРАТ «Львівобленерго» у.о., а обсяг умовних

одиниць, який підлягає коригуванню становить у.о. (IV квартал 2023 року), відповідно, загальний скоригований обсяг умовних одиниць з врахуванням зменшення становить у.о.

Зазначені зміни обсягу умовних одиниць не вплинули на розрахунок тарифів на 2024 рік оскільки для розрахунку тарифу використовувалися дані за I півріччя 2023 року.

Враховуючи наведене, ПрАТ «Львівобленерго» просить не вважати даний пункт порушенням підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470.».

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 864/17-24 (мовою документа): «...У додатку 3.25 до Акта на сторінці 9 некоректно прописано:

1) «У зазначеному рядку форми звітності № 2-НКРЕКП Ліцензіатом зазначено **грн, що відповідає** даним, наведеним у Реєстрі РБА₀ станом на 31.12.2023, наданому Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).»

УЦТПЕ ДРВСЕ звертає увагу, що зазначене **не відповідає** значенню, наведеному у формі звітності № 2-НКРЕКП. З урахуванням зазначеного, речення має бути скориговано.

2) «У зазначеному рядку форми звітності № 2-НКРЕКП Ліцензіатом зазначено **грн, що відповідає** розрахунку комісії з перевірки за результатом аналізу відповідності даних, наведених у Реєстрі РБАНов станом на 31.12.2023,....»

Доцільно змінити на таку редакцію:

«У зазначеному рядку форми звітності № 2-НКРЕКП Ліцензіатом зазначено **грн, що не відповідає** розрахунку комісії з перевірки за результатом аналізу відповідності даних, наведених у Реєстрі РБА_{нов} станом на 31.12.2023,....»

6. На сторінці 15 додатку 3.25 до Акта при здійсненні **розрахунку дельти прибутку на регуляторну базу активів РБА⁰ за 2024 рік** знак «-» має бути виправлений, тобто, $\Delta\Pст =$ **грн.**

7. На сторінці 17 додатку 3.25 до Акта при здійсненні **розрахунку дельти прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (1 категорія) за 2024 рік ($\Delta\Pнов$)** позитивне значення має бути виправлено на «-», тобто, $\Delta\Pнов =$ **грн.**».

2022 рік

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 відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 2022 року – **грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –
грн (без ПДВ);
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у
тому числі:
операційні контрольовані витрати – грн;
операційні неконтрольовані витрати – грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить **грн (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу = **грн (без ПДВ),**

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

у.о.– зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у.о.– кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою.

Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить:

ОНВу = грн (без ПДВ),

де:

2022 році (грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у грн + капіталізація грн);

організаціям у 2022 році; грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим

(грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році грн + капіталізація грн);

державне соціальне страхування в 2022 році (грн + капіталізація грн);

на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску = 0,);

організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}$) 0,3% x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить (- грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн + грн + грн)

(форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить грн (без ПДВ).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає _____ грн (без ПДВ)

П уточ ст. = *0,03 = _____ грн,
де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ 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;

0,1674 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 2022 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік – _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились повністю невиконаними **62 заходів III та складові по 4 заходів** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік: Перевищення вартості заходів III до 5% становить _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% не встановлено.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає _____ грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року – _____ грн (без ПДВ) (_____).

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

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

де

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ):

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2018)							
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 із 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 затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електроенергії затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо, уточнено – грн (без ПДВ).

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість e/e, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 1
Всього			

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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, визначено, що 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;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) за 2022 рік є

позитивною та складає

грн (без ПДВ).

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати)
–
грн (без ПДВ).

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

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 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2023 залишились повністю невиконаними **62 заходів III та складові по 4 заходів** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі **грн (без ПДВ);**
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **грн (без ПДВ);**
- за перетоки реактивної е/е у сумі **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
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 20 пункту 14.4 «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.

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» (ДОКВ) у 2022 році **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

ДОКВ = _____ грн = _____ 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» (ДОНВ) у 2022 році **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

ДОНВ = _____ 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. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою.

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

ДПст = _____ 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, тис. грн, розрахована за формулою

П уточ ст. = _____ 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;

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

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 %.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

ДПнов = 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, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ нов = 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;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (рПП), у 2022 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{рПП} = \text{грн (без ПДВ).}$$

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).

11. 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 – грн.

12. 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 (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 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – відсутня, переплата становить грн (без ПДВ).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

становить

грн.

=

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ).

=

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 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.

2023 рік

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 відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – державна частка відсутня.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 2023 року –

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень –
грн (без ПДВ) (таблиця 3.25.15);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн,
(форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року), 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 за січень – грудень 2023 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 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 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу = _____ грн (без ПДВ),
де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році.

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

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

_____ % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу = _____ грн (без ПДВ),
де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (таблиця 3.25.10); (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (таблиця 3.25.10);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (таблиця 3.25.3); (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (таблиця 3.25.10); (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

грн / _____ грн = _____ ;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП^у_{t-1}):

0,3 % x _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ):

ЕОКВ = _____ грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ грн, капіталізація витрат на ремонт _____ грн, капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн

(форма

№ 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року, додаток 3.25.1, таблиці 3.25.3; 3.25.4 акта).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____ грн + _____ грн + _____ грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році складає _____ грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ грн,

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 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;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ 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 4 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 (із змінами).

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406) -
грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними **39 заходів ІІІ** на 2023 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** грн (без ПДВ), що становить 30,08 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної електроенергії у сумі _____ грн (без ПДВ).

- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (п.п. 1 пункт 2 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1229) – _____ грн.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5% - **відсутнє**;

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ - **відсутнє**;

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% - **відсутнє**.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), таблиця 3.25.17.

Таблиця 3.25.17

Розділ ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 2023 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						

7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) (п. 3.31. Акта)

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає _____ грн (без ПДВ) (п. 3.14. Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року _____ грн (без ПДВ) (_____) (п.3.14. Акта).

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

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2023 році (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами – _____ грн.

Таблиця 3.25.18

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
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 із 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 затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

Таблиця 3.25.19

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення ("+" додаткові доходи, "-" збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	
1 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Таблиця 3.25.20

Період 2023 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		

Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2023 рік		

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

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

Таблиця 3.25.21

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт-год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього			

Детальне відображення наведено у п.3.26 Акта.

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ) (п.5.3 Акта, Додаток 3.25.25).

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ). (п.5.3 Акта, Додаток 3.25.26).

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ). (п.5.3 Акта, Додаток 3.25.27).

Пунктом 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, затвердженої 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, визначено, що 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;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу

активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) за 2023 рік є позитивною та складає **грн (без ПДВ).**

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (таблиця 5.6.8).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРПЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ). (Додаток 3.25.28).**

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі **грн, у тому числі:**

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) в сумі **грн, зокрема:**

обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні - **грн;**

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2023 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення у сумі **грн;**

обґрунтовані витрати, понесені профспілковою організацією на здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників в сумі **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» (далі - постанова № 386) - **грн (пункт 3.32. Акта);**

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 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 (Додаток 3.25.29).**

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 2023 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.

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» (ДОКВ) у 2023 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ДОКВ = 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» (ДОНВ) у 2023 році грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ДОНВ = 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 2023 році грн (без ПДВ),

визначається за формулою:

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

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, тис. грн, розрахована за формулою

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

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;

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

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 2023 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

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

де

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

грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові

реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{де} \quad \text{П уточ нов} = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

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 рік 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 2023 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{де} \quad \text{ДПП} = \quad \text{грн (без ПДВ).}$$

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 енергії тощо – **грн.**

13. 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 (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 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня**.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – відсутня, **грн (без ПДВ)**.

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному 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 надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить **тис. грн (без ПДВ).**

грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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» (рПст) – **грн.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	7 371 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	125 307 грн
---	---	--------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	153 000,00	74 817,00	(91 126,80)	-	(68 345,10)	-
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 371,00	125 307,00		-	1 700 000,00	153 000,00	55 845,00	(83 538,00)	-	-	0,0
3	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
4	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
5	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	31 025,00	(46 410,00)	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 дні):**

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

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**) та поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення замовнику можливості реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії;

пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, у частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.

2. Накласти штраф у розмірі **125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині забезпечення ведення електронної бази даних

звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня

2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **13 255,15 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **32,77 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **50,27 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **581,16 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **9 642,78 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 2023 році у розмірі **2 948,17 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) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі **58 121,42 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **56 055,92 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **2 065,50 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОВАБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, 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 **13 255,15 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 № 1229 «Про застереження ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«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 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **155 627,02 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **26 802,10 тис. грн** (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **104 653,14 тис. грн** (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **77 775,98 тис. грн** (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»;».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого у строк до 01 грудня 2024 року усунути причини недотримання показників якості електричної енергії у помешканні Возняк С. М., про що у строк до 20 грудня 2024 року 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, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1229

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 30 квітня 2024 року № 184, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 10 квітня 2024 року № 684 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОбленерго» та посвідчення на проведення планової перевірки від 25 березня 2024 року № 145, 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 не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), у частині забезпечення замовнику можливості реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії;

пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою;

пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії), у частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.

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 порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення замовнику можливості реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії;

пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, у частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.

2. Накласти штраф у розмірі 125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині

забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 13 255,15 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 32,77 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 50,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 581,16 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 642,78 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 2023 році у розмірі 2 948,17 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) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «Львівобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі 58 121,42 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 56 055,92 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «Львівобленерго» за 2023 рік, у розмірі 2 065,50 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «Львівобленерго» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, 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 13 255,15 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 № 1229 «Про застереження ПРАТ «Львівобленерго» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«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 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 155 627,02 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 26 802,10 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «Львівобленерго» вимог ліцензійних умов з розподілу

електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 104 653,14 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 77 775,98 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»;».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

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 30 квітня 2024 року № 184, проведеної до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 10 квітня 2024 року № 684 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме, пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 310, у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення

оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі,

для чого у строк до 01 грудня 2024 року усунути причини недотримання показників якості електричної енергії у помешканні Возняк С. М., про що у строк до 20 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
« ___ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

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, здійснення заходів
державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП
від 05 липня 2023 року № 1229» та
розпорядження «Про усунення порушень ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 684 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 25 березня 2024 року № 145, 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 30 квітня 2024 року № 184 (далі – Акт № 184).

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листами від 07.05.2024 № 122-07-2624 з додатками та 09.05.2024 № 131-07-2661 з додатками надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 184 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом № 184 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку	в частині створення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» та забезпечення замовнику можливості, зокрема: реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії; в частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із



УВ
НКРЕКП
№1163-14.1.4/24 від 22.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 22.05.2024 19:06
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

<p>електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381</p>	<p>детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття</p>
<p>На виконання вимог ККОЕЕ (в редакції постанови НКРЕКП від 12.12.2023 № 2418), ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в сервісі «Персональний кабінет» реалізовано можливість заявником (користувачем сервісу) подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено та Актом № 184 зафіксовано відсутність можливості перегляду в «Особистому (Персональному) кабінеті» повного переліку всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику.</p> <p>Згідно <i>Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа)</i>: «Щодо «відсутності можливості перегляду в «Особистому (Персональному) кабінеті» повного переліку всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику» то таке порушення усунуто, шляхом розміщення на стартовій сторінці та безпосередньо в «Особистому (Персональному) кабінеті» гіперактивного посилання на Повний перелік послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) або які можуть бути надані замовнику, що дає можливість перегляду Заявнику (Споживачу) інформації, яка гарантована п.11.3.3. глави 11.3. розділу XI ККОЕЕ.»</p> <p>Відповідно до пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381 (далі – Методика розрахунку), копії наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) надаються до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що послуги, пов'язані з забезпеченням комерційного обліку електричної енергії розміщені на вебсайті Товариства у розділі «Важлива інформація», рубрика «Послуги комерційного обліку» (https://loe.lviv.ua/page/komerc_oblik).</p> <p>Послуги з комерційного обліку, розраховані згідно з Методикою розрахунку затверджені ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» наступними наказами:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) наказом від 10.01.2023 № а/г-01-122-3: <ul style="list-style-type: none"> - монтаж, наладка, заміна та встановлення приладів обліку у побутового споживача; - контрольний огляд вузла обліку електричної енергії за зверненням побутового споживача; - повторне обстеження генеруючої установки приватного домогосподарства за заявою споживача у ЛМЕМ і РЕМ. 2) наказом від 10.01.2023 № а/г-01-122-4: <ul style="list-style-type: none"> - дистанційний збір даних комерційного обліку з ЛУЗОД/АСКОЕ споживача, - витяг інформації АСКОЕ за заявою споживача. 3) наказом від 20.01.2023 № а/г-01-122-15: <ul style="list-style-type: none"> - позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника; - пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника; - параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника. 	

Калькуляції з детальним розрахунком плати за послуги комерційного обліку електричної енергії погоджені Товариством із Відділом НКРЕКП Львівської області (лист від 02.01.2023 № 122-07-5).

При цьому, комісією з проведення перевірки встановлено, що ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» **не надало до НКРЕКП наказів** про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку в 10-денний термін з дня їх прийняття.

Згідно *Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа)*: «Під час планової перевірки Товариство надало накази, що затверджують вартість послуг з комерційного обліку, розраховані згідно з Методикою розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженою постановою НКРЕКП від 09.07.2019 №1381 (далі-Методика 1381).

Окрім цього, ПрАТ «Львівобленерго» листом від 03.05.2024 року № 122-07-2606 **надіслало копії наказів** відповідно до вимог п.2.11 Методики 1381. Просимо вважати порушення усунутим.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 865/17-24 (мовою документа): «Згідно з інформацією та матеріалами, наданими листом від 07.05.2024 № 122-07-2624, порушення ПрАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» вимог пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, та пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, що були зафіксовані в Акті, на цей час слід вважати усунутими.

У зв'язку із чим пропонуємо врахувати зазначену інформацію при визначенні розміру штрафу за порушення товариством законодавства у сфері енергетики та відповідних ліцензійних умов.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) 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 порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою від 14.03.2018 № 311, пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, 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.

2	підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів	в частині обов'язку ОСР забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням даних
---	--	---

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Возняк С.М. від 06.02.2024 щодо неналежної якості електричної енергії з боку ПРАТ «Львівобленерго».

Відповідно до реєстру скарг (претензій) за 2023 рік щодо незадовільної якості електричної енергії, які надаються до НКРЕКП згідно вимог Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкції щодо їх заповнення», скаргу гр. Возняк С. М. щодо незадовільної якості електричної енергії ПРАТ «Львівобленерго» визнано обґрунтованою (дата встановлення факту недотримання показників якості електричної енергії 11.01.2021).

Згідно з пунктом 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР) ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі.

Живлення будинку Возняк С. М. здійснюється через повітряну лінію 0,4 кВ Л-2 від

ПРАТ «Львівобленерго» надало інформацію про те, що для забезпечення якісних показників електропостачання споживачів ПРАТ «Львівобленерго» запланувало встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції (РТП) в даному населеному пункті із переключенням частини споживачів від ПЛ 0,4 кВ Л-2 від до нової РТП.

Виготовлення проектно-кошторисної документації (ПКД) здійснено в 2021, роботи по реалізації даної ПКД були передбачені п.1.1.2.2.15 інвестиційної програми ПРАТ «Львівобленерго» на 2022 рік.

Також, ПРАТ «Львівобленерго» надало пояснення, що у зв'язку з введенням воєнного стану на території України постановою від 03.03.2022 № 388 НКРЕКП було прийнято рішення про призупинення виконання схвалених Регулятором Інвестиційних програм операторів з розподілу електричної енергії на 2022 рік. Після чого 26.04.2022 було прийнято постанову НКРЕКП № 406 про скасування постанови НКРЕКП від 03.03.2022 № 338 «Про призупинення виконання інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік», якою відновили виконання ІІ на 2022 рік, та продовжено терміни її виконання до 31 грудня 2023 року.

Однак, в зв'язку із зменшенням фактичних обсягів розподілу на 7,7% або кВт*год проти передбачених величин у тарифах на розподіл на 2022 рік та збільшенням витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ, через зростання цін на електричну енергію на всіх сегментах ринку, в результаті якого фактична середньозважена ціна на електричну енергію була на % більша за величину передбачену у тарифах на 2022 рік, Товариство не змогло продовжити фінансувати заходи інвестиційної програми 2022 року.

НКРЕКП листом від 04.03.2024 №3930/13.1/9-24 зобов'язала ПРАТ «Львівобленерго» вжити заходів щодо забезпечення помешкання гр. Возняк С. М. надійним розподілом електричної енергії, параметри якості якої відповідають вимогам КСР та надати до НКРЕКП та гр. Возняк С. М. інформацію щодо виконаних/запланованих ПРАТ «Львівобленерго» робіт для усунення причин незадовільної якості електричної енергії в помешканні гр. Возняк С. М. та терміну їх виконання.

Відповідно до наданої гр. Возняк С. М. та ПРАТ «Львівобленерго» (лист від 14.03.2024 № 9347/1-24) інформації, Товариство станом на 29.04.2024 не виконало роботи для усунення причин незадовільної якості електричної енергії у помешканні гр. Возняк С. М.

Крім цього, ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» не надало відповіді на попередні листи НКРЕКП від 21.10.2022 № 12690/13.1/7-22 та від 02.05.2023 № 11028/13.1/7-22 щодо звернень гр. Возняк С. М.

Згідно *Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа)*: «Стосовно усунення порушень щодо гр. Возняк С. М. Для забезпечення якісних показників електропостачання споживачів в с.

ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» заплановано встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції (РТП) в даному населеному пункті із переключенням частини споживачів ПЛ 0,4 кВ Л-2 від до нової РТП. На даний момент виготовлено проектну-кошторисну документацію на встановлення нової РТП. Роботи по реалізації даної проектної-кошторисної документації були передбачені п.1.1.2.2.15 Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

Однак, в зв'язку із зменшенням фактичних обсягів розподілу на 7,7% або кВт. год. проти передбачених величин у тарифах на розподіл на 2022 рік та збільшенням витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації ТВЕ, через зростання цін на електричну енергію на всіх сегментах ринку в результаті якого фактична середньозважена ціна на електричну енергію є на % більша за величину передбачену у тарифах на 2022 рік, Товариство не змогло виконати даний захід Інвестиційної програми 2022 року.

Для вирішення питання по суті, ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» планує у 2024 році реалізувати захід з встановлення розвантажувальної трансформаторної підстанції в даному населеному пункті із переключенням частини споживачів ПЛ 0,4 кВ Л-2 від після внесення змін до Інвестиційної програми 2024 року згідно з вимогами чинного законодавства.

Щодо ненадання відповіді на листи НКРЕКП від 21.10.2022 № 12690/13.1/7-22 та від 02.05.2023 № 11028/13.1/7-22 щодо звернень гр. Возняк С. М.:

на лист №12690/13.1/7-22 від 21.10.2022 відповідь було надіслано 28.10.2022 на електронні пошти «shymko@nerc.gov.ua», «box@nerc.gov.ua» та «lviv@nerc.gov.ua», реєстраційний вихідний номер ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» 132-07-5151;

на лист №11028/13.1/7-22 від 02.05.2023 відповідь було надіслано 16.05.2023 на електронні пошти «shymko@nerc.gov.ua», «box@nerc.gov.ua» та «lviv@nerc.gov.ua», реєстраційний вихідний номер ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» 132-07-3039.

Враховуючи об'єктивні причини невиконання Інвестиційної програми 2022, що було підтверджено під час проведення перевірки, ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» просить не враховувати даний пункт, як порушення вимог нормативних документів.».

Враховуючи Письмові пояснення ліцензіата Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2. глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині не надання відповідей на листи НКРЕКП від 21.10.2022 № 12690/13.1/7-22 та від 02.05.2023 № 11028/13.1/7-22 щодо звернень гр. Возняк С. М.

3	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу,</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів. обсягів робіт. джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що Пояснювальна записка до ПП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ПП;</p>
---	---	---

**затвердженого постановою
НКРЕКП від 04.09.2018 № 955
(далі – Порядок № 955)**

**пункту 2.10 глави 2
Порядку № 955**

яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. 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, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, Проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

**пункту 2.19 глави 2
Порядку № 955**

яким встановлено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:

відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої 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;

наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;

результатів публічних закупівель, цінних (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;

технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 406) у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

Виконання Інвестиційної програми 2022 року

Інвестиційна програма ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **ІП 2022**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2498 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.08.2022 № 867 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік», внесеними постановою НКРЕКП від 02.12.2022 № 1602 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **636 447 тис. грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	355 235
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	245 217
За перетоки реактивної е/е	35 995
Усього	636 447

Загалом по ІП 2022 станом на 31.12.2023:

1. Станом на 31.12.2023 фінансування ІП 2022 склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (**636 447,00** тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП 2022 становить _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від фактичної суми фінансування.
4. Профінансовано та не освоєно _____ грн (без ПДВ) або _____ % від суми фінансування.
5. Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить _____ грн (без ПДВ).
6. Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить _____ грн (без ПДВ).
7. Перевищення вартості заходів ІП понад 10% **не встановлено**.
8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.
9. Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

10. Всього протягом 2022-2023 р.р було **виконано в повному обсязі 271 захід** на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

11. Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772): «...По заходах ІП, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІП, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІП.» Товариством **виконано** також складові 4 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

12. Повністю не виконано протягом 2022-2023 років **62 заходи** на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772) Товариством **не виконано** складові по 4 заходах на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, станом на 31.12.2023 **не виконання** ІП 2022 з урахуванням складових 4 заходів становить _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились повністю не виконаними **62 заходи** ІП 2022 та складові 4 заходів, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) –
За перетоки реактивної електричної енергії –

грн (без ПДВ);
грн (без ПДВ)

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариство не забезпечило виконання у 2022-2023 роках заходів ІІІ на 2022 рік, з урахуванням вимог підпункту 4 пункту 3 Постанови НКРЕКП № 406.

Виконання Інвестиційної програми 2023 року

Інвестиційна програма ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – **ІІІ 2023**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 171 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі **690 312 тис. грн (без ПДВ)** зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 01.11.2023 № 2000 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 171», у сумі **713 313 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці

Амортизація	399 730
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	236 231
За перетоки реактивної електричної енергії	54 351
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 №1229)	1 620
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 №1229)	3 202
Додатковий отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 і 2022 роках (постанова НКРЕКП від 05.07.2023 №1229)	18 179
Джерела фінансування*, усього:	713 313

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми (**713 313,00 тис. грн (без ПДВ)**).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **% (із 355 заходів виконано 316)**.

2. Сума недофінансування ІІІ на 2023 рік становить **грн (без ПДВ)**.

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

4. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІІІ 2023 склала **грн (без ПДВ)**.

5. **Перевищення** вартості заходів ІІІ в межах **5%**: по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – **відсутнє**.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 5%** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - **відсутнє**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 10%** **відсутнє**.

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

10. Всього протягом 2023 року було виконано **316** заходів на загальну суму **грн (без ПДВ)**.

11. Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772): «...По заходах ІІІ, до складу яких входить виконання декількох однакових складових, слід розглядати виконання кожної окремої складової як окремого заходу в межах пункту схваленої ІІІ, з урахуванням досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у

відповідній пояснювальній записці при їх схваленні у ІІ.» Товариством виконано також складові 6 заходів на загальну суму **грн (без ПДВ).**

12. Повністю не виконано протягом 2023 року **33 заходи** на загальну суму **грн (без ПДВ).**

Відповідно до пункту 4.2 Порядку 955 (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.04.2024 № 772) Товариством **не виконано** складові по 6 заходах на загальну суму **грн (без ПДВ).**

Таким чином, станом на 31.12.2023 **не виконання** ІІ 2023 з урахуванням складових 6 заходів становить

грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились **повністю не виконаними 33 заходи та складові 6 заходів ІІ** на 2023 рік, загальною вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 рр. (пп.1 п.2 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 №1229) – грн (без ПДВ).

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариство не забезпечило виконання у 2023 році заходів ІІ на 2023 рік, що свідчить про порушення ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» та вимог пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку 995, ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

28.08.2023 ІІ на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену та обґрунтовану неналежним чином, зокрема, пояснювальна записка не відповідала вимогам пункту 2.9 Порядку, а також по окремих заходах та розділах ІІ не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі що суперечить вимогам пунктів 2.10, 2.19 Порядку № 955, про що було повідомлено ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 18.09.2023 № 9937/17.1.1/7-23.

Згідно Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Щодо виконання Інвестиційних програм ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у 2022-2023 роках та на 2023 рік.

В Акті перевірки НКРЕКП висвітлені всі об'єктивні чинники, які не дали можливості ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» профінансувати і виконати інвестиційні програми 2022-2023 років в повному обсязі. Враховуючи наведене ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» просить не вважати даний пункт, як порушення вимог нормативних документів. ...

... ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік у визначені терміни у відповідності до графіка, затвердженого постановою НКРЕКП від 09.05.2023 № 848.

Листом НКРЕКП від 18.09.2023 № 9937/17.1.1/7-23 було надано зауваження до поданого проєкту Інвестпрограми, відтак Товариством в оперативному порядку було здійснено

доопрацювання зауважень та листом №131-07-5355 від 28.09.2023 року надано повторно на розгляд та погодження скоригований проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік.

Враховуючи, що ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» в процесі розгляду Регулятором даної Інвестиційної програми було надано усі необхідні обґрунтовуючі матеріали до винесення на засідання комісії розгляду ІІ, просимо не вважати дане зауваження порушенням вимог нормативних документів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 864/17-24 (мовою документа): «...з урахуванням додаткових пояснень, зокрема щодо допущених технічних помилок у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, наданих листом Товариства від 09.05.2024 № 131-07-2661 (зазначену інформацію не зафіксовано у Акті), при формуванні проєкту рішення «Про порушення ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії», наголошуємо на необхідності:

- зобов'язати Товариство надати до НКРЕКП уточнений звіт щодо виконання відповідної інвестиційної програми;

- зафіксувати порушення вимог пункту 5.4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) у частині недостовірності даних, наданих у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.».

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.

4	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (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.
---	--	---

ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» листами № 131-07-2618 від 26.04.2023, № 131-07-4180 від 24.07.2023, № 131-07-5756 від 20.10.2023, № 131-07-424 від 24.01.2024 електронними листами (з ЕЦП) надавало до НКРЕКП щоквартальні звіти щодо виконання Ремонтної програми на 2023 рік.

Комісією з проведення перевірки здійснено перевірку виконання фінансування Ремонтної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

В структурі тарифів на розподіл електричної енергії Товариства передбачено на 2023 рік витрати на виконання Ремонтної програми на загальну суму 157 195 тис. грн (без ПДВ), фактично профінансовано на _____ грн (без ПДВ). Фактичне фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2023 році склало _____ % від запланованих обсягів.

Комісією перевірено обґрунтованість виконання ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» заходів та **встановлено дублювання інформації щодо обсягів фінансування та виконання робіт як у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» 2022 року на суму _____ грн (джерело фінансування – амортизація _____ грн (без ПДВ); прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ) так і у звіті, надання якого передбачено Тимчасовим порядком, а саме, ремонт ПС 110/35/6 кВ _____ на _____**

суму _____ грн. Крім того, у вищезазначених звітах у вартості виконаних заходів, які були виконані господарським способом включені вартості робіт на суму _____ грн.

Згідно Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Згідно з п.6 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «За 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 з розподілу електричної енергії, які пов'язані з виконанням Плану відновлення та/або виконанням заходів із Захисту, у разі надання НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.»

Комісії з проведення перевірки ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» було надано дефектні акти, інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, відповідні акти виконаних робіт, копії листів щодо надання звітних форм та підтверджуючих документів до них у терміни та за формами, визначеними пунктом 7 Тимчасового порядку.

Згідно з Тимчасовим порядком ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» щомісячно надавало «Детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 2) у терміни та за формами визначеними пунктом 7 Тимчасового порядку. Перелік виконаних заходів містив інформацію, зокрема, щодо вартості виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт (тис.грн без ПДВ). Роботи, які були виконані з метою відновлення пошкоджених мереж не були включені до переліку заходів з Ремонтної програми 2023 року ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО». Загальна сума виконання відновлювальних робіт у 2023 році згідно з додатком 2 становила _____ грн без ПДВ, з них згідно з актами виконаних робіт _____ грн (без ПДВ) виконано господарським способом, _____ грн (без ПДВ) виконано підрядним способом згідно з Інвестиційною програмою 2022 року, що і було відображено в додатку 2 Тимчасового порядку.

Комісією з проведення перевірки перевірено обґрунтованість зауважень до обґрунтовувальних матеріалів наданих ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО», однак враховано фактично понесені Товариством витрати при виконанні заходів - _____ грн (без ПДВ) – сума вартості матеріалів, загально-складських витрат та решта статей загально-виробничих витрат з наданих актів виконаних робіт.

Під час проведення перевірки на вимогу комісії – ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» листом № 131-07-2114 від 11.04.2024р. внесені відповідні зміни до додатку 2 та додатку 4 до Тимчасового порядку.

У звітних формах вилучено кошти по відновленню ПС 110/35/6 кВ _____ на суму _____ грн без ПДВ, оскільки зазначений захід виконаний згідно з Інвестиційною програмою 2022 року та врахований у Звіті щодо виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» 2022 року, який наданий листом № 131-07-447 від 25.01.2024р. Також скориговано у звітних формах вартість відновлення електромереж у 2023 році згідно з Актами виконаних робіт та враховано суму вартості матеріалів, загально-складські витрати та решта статей загально-виробничих витрат.

Враховуючи наведене, ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» просить вважати це порушення усунути.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійні умови 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.

5	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (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.
---	--	--

З метою дослідження достовірності розрахунку в цілому та з розбивкою на групи обладнання показника «Кількість умовних одиниць» (розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класи напруги) комісією з перевірки проаналізовано розрахунки та показники, які надавались Підприємством до НКРЕКП згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП:

Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (додаток 2 «Загальна характеристика у динаміці за останні 5 років», рядки 16, 17, додаток 28 «Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги енергії» (з врахуванням окремого додатку 28-1 «Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1-2 класах напруги станом на 01.07.2020», що заповнюється ОСР у електронному шаблоні для розрахунку тарифів);

формою № 2 НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (рядки 5-8 розділу III «Довідкова інформація»);

методикою обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженою постановою НКРЕКП від 12 червня 2008 року № 691 (зарєєстрованою в Міністерстві юстиції України 08 серпня 2008 року за № 732/15423);

Пунктом 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, визначено, що віднесення умовних одиниць енергетичного обладнання до 1 або 2 класу напруги здійснюється таким чином:

1) умовні одиниці ЛЕП (ПЛ, КЛ), комутаційної, вимірювальної апаратури та іншого обладнання номінальною напругою 27,5 кВ та вище відносяться до 1 класу напруги. Умовні одиниці ЛЕП (ПЛ, КЛ), комутаційної, вимірювальної апаратури та іншого обладнання номінальною напругою нижче 27,5 кВ відносяться до 2 класу напруги;

2) для підстанцій з двообмотковими трансформаторами:
умовні одиниці силових трансформаторів відносяться до класу нижчої напруги;
умовні одиниці підстанцій (будівель, споруд) та засобів диспетчерського і технологічного управління розподіляються між 1 - 2 класами напруги пропорційно до кількості приєднань на відповідному класі;

3) для підстанцій з триобмотковими трансформаторами:
умовні одиниці силових трансформаторів розподіляються між 1 та 2 класами напруги пропорційно номінальній потужності обмоток 35 (27,5) кВ та 6(10) кВ трансформаторів відповідно;

умовні одиниці підстанцій (будівель, споруд) та засобів диспетчерського і технологічного

управління розподіляються між 1 - 2 класами напруги пропорційно до кількості приєднань на відповідному класі напруги;

4) умовні одиниці систем та засобів обліку, іншого обладнання (СК, БСК, реактори, дугогасні котушки тощо), відносяться до класу напруги, функціонування обладнання якого вони забезпечують;

5) умовні одиниці об'єктів та електрообладнання, що не може бути прямо віднесено до 1 або 2 класу напруги, розподіляються пропорційно до питомої ваги загальної кількості умовних одиниць на певному класі напруги, визначеної відповідно до підпунктів 1 - 4 цього пункту.

Комісією з перевірки вибірково перевірено вихідні дані щодо дотримання порядку підрахунку кількості умовних одиниць та розподілу умовних одиниць між класами напруги, а саме, інформацію щодо десяти одноколових ПЛЛ-0,4 кВ/0,22кВ на залізобетонних опорах, змонтованих протягом 2023 року, в розрізі області.

При аналізі первинної технічної документації наданої Ліцензіатом на одноколові ПЛЛ-0,4 кВ/0,22кВ, комісією з перевірки було **виявлено та встановлено розбіжність між наданою інформацією для розрахунку умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги та паспортними даними електротехнічного обладнання.**

Так, для розрахунку умовних одиниць ліцензіат включив всю довжину повітряних ліній прокладених ізольованими проводами в групу одноколова ПЛЛ-0,4 кВ на залізобетонних опорах, натомість, згідно паспортів устаткування та інформації з гео-інформійної системи ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО» дані ПЛЛ являються частково двоколовими лініями, які мали б відображатись в розрахованих умовних одиницях для двоколових ПЛЛ-0,4 кВ.

Таким чином, **встановлено розбіжність між інформацією, поданою ліцензіатом у Додатку 28 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичними даними**, отриманими з первинних документів, а саме, в інформації для розрахунку та формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період, поданій до НКРЕКП, не відображені умовні одиниці, розраховані для двоколових ліній, натомість дані довжини двоколових ліній враховані в умовних одиницях, які розраховані для одноколових ліній.

Згідно Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Оскільки, загальний обсяг умовних одиниць становив по ПрАТ«Львівобленерго» у.о., а обсяг умовних одиниць, який підлягає коригуванню становить у.о. (IV квартал 2023 року), відповідно, загальний скоригований обсяг умовних одиниць з врахуванням зменшення становить у.о.

Зазначені зміни обсягу умовних одиниць не вплинули на розрахунок тарифів на 2024 рік оскільки для розрахунку тарифу використовувалися дані за I півріччя 2023 року.

Враховуючи наведене, ПрАТ «Львівобленерго» просить не вважати даний пункт порушенням підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470.».

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 864/17-24 (мовою документа): «...У додатку 3.25 до Акта на сторінці 9 некоректно прописано:

1) «У зазначеному рядку форми звітності № 2-НКРЕКП Ліцензіатом зазначено **грн**, що **відповідає** даним, наведеним у Реєстрі РБА₀ станом на 31.12.2023,

наданому Ліцензіатом до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).»

УЦПЕ ДРВСЕ звертає увагу, що зазначене **не відповідає** значенню, наведеному у формі звітності № 2-НКРЕКП. З урахуванням зазначеного, речення має бути скориговано.

2) «У зазначеному рядку форми звітності № 2-НКРЕКП Ліцензіатом зазначено **грн, що відповідає** розрахунку комісії з перевірки за результатом аналізу відповідності даних, наведених у Реєстрі РБА_{нов} станом на 31.12.2023,....»

Доцільно змінити на таку редакцію:

«У зазначеному рядку форми звітності № 2-НКРЕКП Ліцензіатом зазначено **грн, що не відповідає** розрахунку комісії з перевірки за результатом аналізу відповідності даних, наведених у Реєстрі РБА_{нов} станом на 31.12.2023,....»

6. На сторінці 15 додатку 3.25 до Акта при здійсненні **розрахунку дельти прибутку на регуляторну базу активів РБА⁰ за 2024 рік** знак «-» має бути виправлений, тобто, $\Delta\Pст =$ **грн.**

7. На сторінці 17 додатку 3.25 до Акта при здійсненні **розрахунку дельти прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (1 категорія) за 2024 рік ($\Delta\Pнов$)** позитивне значення має бути виправлено на «-», тобто, $\Delta\Pнов =$ **грн.**».

2022 рік

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 відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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 2022 року – **грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –
грн (без ПДВ);

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

де:

ОНВу = **грн (без ПДВ),**

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (грн + капіталізація грн);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (грн + капіталізація грн);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (грн + капіталізація грн);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (= 0,);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП^{у,t-1}) 0,3% x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить (- грн (без ПДВ):

де:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = **грн (без ПДВ)**

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація грн + грн + грн) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить **грн (без ПДВ).**

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році складає **грн (без ПДВ)**

де:

П уточ ст. = ***0,03 =** **грн,**

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – **грн (без ПДВ).**

П уточ н. = **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;

0,1674 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 2022 року складає у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік – грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились повністю невиконаними **62 заходів III та складові по 4 заходів** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік: Перевищення вартості заходів III до 5% становить грн; Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів III становить грн (без ПДВ); Перевищення вартості заходів III понад 10% не встановлено. Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ).

Розділ III 2022 року	Економія заходів III 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2022 році становить грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2022 складає _____ грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року – _____ грн (без ПДВ) (_____).

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

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ):

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2018)							

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 із 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 затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електроенергії затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо, уточнено – грн (без ПДВ).

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт-год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 1
Всього			

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів

(активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –

грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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, визначено, що 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;

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2022 рік є позитивною та складає
грн (без ПДВ).

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).

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

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 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2023 залишились повністю невиконаними **62 заходів III та складові по 4 заходів** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить % від

загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

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

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

4. 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 20 пункту 14.4 «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.

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» (ДОКВ) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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» (ДОНВ) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (рПст) у 2022 році грн (без ПДВ), визначається за формулою.

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (рПст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

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, тис. грн, розрахована за формулою

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

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;

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

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 %.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (рПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

ДПнов = 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, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ нов = 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;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2022 році становить грн (без ПДВ), визначається за формулою:

ДПП = 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).

11. 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 – грн.

12. 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 (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 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

**2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – відсутня, переплата становить
грн (без ПДВ).**

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.

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

=

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить
грн (без ПДВ).**

=

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 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.

2023 рік

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 відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 2023 року –

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень –
грн (без ПДВ) (таблиця 3.25.15);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн,
(форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року), 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

сумі грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 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 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу = грн (без ПДВ),

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ)
(_____ грн + _____ грн + _____ грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році складає _____ грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 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;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ 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 4 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 (із змінами).

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406) -
_____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишилися невиконаними **39 заходів ІІІ** на 2023 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить 30,08 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);

- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної електроенергії у сумі грн (без ПДВ).

- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (п.п. 1 пункт 2 постанови НКРЕКП від 05.07.2023 № 1229) – грн.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5% - **відсутнє**;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ - **відсутнє**;

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

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн
(без ПДВ), таблиця 3.25.17.

Таблиця 3.25.17

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить грн (без ПДВ) (п. 3.31. Акта)

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає грн (без ПДВ) (п. 3.14. Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року грн (без ПДВ) (п.3.14. Акта).

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

$$D_r = \text{грн (без ПДВ),}$$

де

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

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2023 році (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за

приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами –

грн.

Таблиця 3.25.18

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-) Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
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 із 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 затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) –

грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.19

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення ("+" додаткові доходи, "- збитки) тис. грн
			Усього, від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						

	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно –

грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.20

Період 2023 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2023 рік		

Детальне відображення наведено у п.3.27 Акта.

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно –

грн

(без ПДВ).

Таблиця 3.25.21

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього			

Детальне відображення наведено у п.3.26 Акта.

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –

грн (без ПДВ)

(п.5.3 Акта, Додаток 3.25.25).

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ). (п.5.3 Акта, Додаток 3.25.27).

Пунктом 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, затвердженої 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

Комісія з перевірки зазначає, що сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) за 2023 рік є позитивною та складає **грн (без ПДВ).**

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (таблиця 5.6.8).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ). (Додаток 3.25.28).

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі **грн, у тому числі:**

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) в сумі **грн, зокрема:**

обґрунтовані витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні - **грн;**

обґрунтовані витрати на заробітну плату у 2023 році, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні, та інші матеріальні заохочення у сумі **грн;**

обґрунтовані витрати, понесені профспілковою організацією на здійснення заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників **в сумі** **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» (далі - постанова № 386) - **грн** (пункт 3.32. Акта);

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 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 (Додаток 3.25.29).**

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 2023 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.

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» (БОКВ) у 2023 році **грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

ДПКВ = 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» (ДОНВ) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ДОНВ = 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 обов'язки 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 2023 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

ДПст = 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, тис. грн, розрахована за формулою

П уточ ст. = **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;

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

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 2023 році **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

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

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, тис. грн, розрахована за формулою:

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

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 рік 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 2023 році становить **грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

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

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 вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – **грн.**

13. 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 (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 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – **відсутня, грн (без ПДВ).**

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному 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 надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить **тис. грн (без ПДВ).**

грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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» (дПст) – **грн.**

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **125 307** (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	7 371 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	125 307 грн
---	---	--------------------

№ По ру ш енн я	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу у на об'язуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	153 000,00	55 845,00	(62 653,50)	-	(73 095,75)	-
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 371,00	125 307,00		-	1 700 000,00	153 000,00	55 845,00	(83 538,00)	-	-	0,0

3	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
4	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	90 100,00	32 886,50	(12 298,65)	-	(55 343,93)	-
5	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	31 025,00	(46 410,00)	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (365 дні):

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

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %) та поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30%).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в

обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення замовнику можливості реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії;

пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, у частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.

2. Накласти штраф у розмірі **125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень** на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня

2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **13 255,15 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **32,77 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **50,27 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **581,16 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **9 642,78 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 2023 році у розмірі **2 948,17 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) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі **58 121,42 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму неотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **56 055,92 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **2 065,50 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, 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 **13 255,15 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 № 1229 «Про застереження ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі неотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«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 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **155 627,02 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **26 802,10 тис. грн** (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **104 653,14 тис. грн** (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **77 775,98 тис. грн** (без ПДВ) (визначену за

результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»;».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

для чого:

1) у строк до 01 липня 2024 року надати до НКРЕКП уточнений звіт щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, про що у строк до 20 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 грудня 2024 року усунути причини недотримання показників якості електричної енергії у помешканні Возняк С. М., про що у строк до 20 грудня 2024 року 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, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1229

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 30 квітня 2024 року № 184, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 10 квітня 2024 року № 684 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 25 березня 2024 року № 145, 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 не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), у частині забезпечення замовнику можливості реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії;

пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою;

пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381 (далі – Методика розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії), у частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.

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 порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині забезпечення замовнику можливості реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ПШКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОСР з розподілу електричної енергії;

пункту 2.11 глави II Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, у частині надання копій наказів про затвердження розмірів плати за надання послуг комерційного обліку (із детальним розрахунком плати) до НКРЕКП в 10-денний термін з дня їх прийняття.

2. Накласти штраф у розмірі 125 307 (сто двадцять п'ять тисяч триста сім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131587) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині забезпечення ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 13 255,15 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 32,77 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 50,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 581,16 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 9 642,78 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 2023 році у розмірі 2 948,17 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) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі 58 121,42 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 56 055,92 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 2 065,50 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, 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 «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 13 255,15 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 № 1229 «Про застереження ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«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 «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 155 627,02 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі

26 802,10 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік);

витрати, що були понесені ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 104 653,14 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 77 775,98 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ЛЬВІВООБЛЕНЕРГО»;».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«___» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»

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 30 квітня 2024 року № 184, проведеної до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 10 квітня 2024 року № 684 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

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

підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до

запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

пункту 13.2.11 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), у частині усунення причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі,

для чого:

1) у строк до 01 липня 2024 року надати до НКРЕКП уточнений звіт щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, про що у строк до 20 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 грудня 2024 року усунути причини недотримання показників якості електричної енергії у помешканні Возняк С. М., про що у строк до 20 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП, Відділ НКРЕКП у Львівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК