

Департамент
ліцензійного контролю
«__» липня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної
енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання
та внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 983»
та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

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 04 червня 2024 року № 1081 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 травня 2024 року № 243, від 05 червня 2024 року № 264 та № 265 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) (далі – ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», 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 24 червня 2024 року № 243.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листами від 26 червня 2024 року № 18-07/4111, від 01 липня 2024 року № 4239, від 16 липня 2024 року № 4693 та від 16 липня 2024 року № 12-10/4695 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки 24 червня 2024 року № 243 (Письмові пояснення Ліцензіата).

Також, листом від 19.07.2024 № 46-08/4803 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, підготовленого за результатами розгляду Акта № 243, та розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП. (<i>п.п. 1.7, стор. 24</i>)

Відповідно до вписок Державної казначейської служби України сплата внеску на регулювання за I квартал 2023 року Товариством здійснена з порушенням встановленого терміну **на 1 день**.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у**



УВ
НКРЕКП
№1593-14.1.1/24 від 24.07.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.07.2024 12:06
3FAA9288358E5C0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

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.

<p>2. підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</p> <p>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;</p> <p>у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p> <p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p>
---	---

<p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p> <p>(п.п. 3.2, стор. 57 – 72)</p>
---	---

Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до умов укладеної угоди про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041, виставлення рахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку.

Відповідно до положень пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Впродовж 2023 року ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за обсяги **купленої** електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено _____ грн (з ПДВ)), у тому числі:

_____ грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

_____ грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041 станом на 31.12.2023 складала _____ грн (з ПДВ), частково зменшена на підставі платіжної інструкції від 05.01.2024 № 2004806072 на суму _____ грн (з ПДВ) (розрахунковий період грудень 2023 року), та становить _____ грн (з ПДВ).

Станом на 01.05.2024 заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041, яка обліковувалась **станом на 31.12.2023, повністю погашена на підставі актів зарахування зустрічних однорідних вимог.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вважає, зафіксовані в Акті від 24.06.2024 року № 243 порушення, необґрунтованими, оскільки Товариство було здійснено повну оплату за Договором небалансів у 2023 році згідно виставлених рахунків відповідно до Договору. При цьому, станом на 31.12.2023 року заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» більша на _____ грн з ПДВ.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підтверджуючих документів щодо своєчасної оплати згідно виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків, відповідно до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії, Ліцензіатом до НКРЕКП надано не було.

До НКРЕКП надійшли листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 13.10.2023 № 01/52411 та від 20.10.2023 № 01/54422 щодо наявної заборгованості окремих учасників ринку електричної енергії, зокрема ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договорами про

надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Враховуючи вищезазначене, НКРЕКП прийнято постанову від 01.11.2023 № 2036 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

За результатами проведеної позапланової виїзної перевірки було складено Акт від 13 грудня 2024 року № 532 (далі – Акт № 532).

На відкритому засіданні НКРЕКП було розглянуто Акт № 532 та прийнято розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 № 359-р «Про усунення порушень ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 359-р), яким зобов'язано ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 квітня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, **про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії** від 26 червня 2019 року № 0527-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», **та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** від 26 червня 2019 року № 0527-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», **шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 жовтня 2023 року** у повному обсязі.

Відповідно до інформації, зафіксованої на стор. 23 Акта № 243, вимогу Розпорядження № 359-р **виконано вчасно та у повному обсязі.**

Щодо послуг з передачі електричної енергії

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

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

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

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

Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

Відповідно до пункту 5.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку,

визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі - АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до Акту приймання-передачі Послуги (включно).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

У період за листопад-грудень 2023 року Товариство отримало послуг з передачі електричної енергії у кількості _____ МВт*год вартістю _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023 за даними акту звірки взаємних розрахунків за період з 01.11.2023 по 31.12.2023 між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» обліковувалась **заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ).**

Відповідно до платіжних інструкцій, наданих Товариством за період січня-лютого 2024 року, оплата послуг з передачі електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 26.06.2019 № 0527-02041 за період з січня по жовтень 2023 року здійснена Ліцензіатом на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Відповідно до платіжних інструкцій, наданих Товариством за період лютий-березень 2024 року, Товариством погашено _____ грн (з ПДВ) боргу за послуги з передачі електричної енергії за листопад – грудень 2023 року.

Таким чином, станом на 01.04.2024 **заборгованість за послуги з передачі електричної енергії станом на 31.12.2023, погашено у повному обсязі.**

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» оплата вартості послуги з передачі електричної енергії за період листопад-грудень 2023 року **здійснювалась невчасно з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії**, про що свідчать терміни остаточної оплати заборгованості, яка виникла станом на 31.12.2023.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період листопад-грудень 2023 року, наданими ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що у період листопад-грудень 2023 року Товариством **не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.**

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір від 26.06.2019 № 0527-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до пункту 1.1. Договору від 26.06.2019 № 0527-03041 ОСП зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержання вимог операційної безпеки.

Відповідно до пункту 1.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Положеннями розділу 2 Договору визначено, що оплата послуг здійснюється за тарифом, який визначається Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному веб-сайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній термін не визначено такою постановою.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електричної енергії на розрахунковий період.

Пункт 2.7 (у редакції Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що діяла до 11.11.2021) Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі Акту надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

Пункт 2.7 (у редакції, що діяла з 11.11.2021) Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення.

Положеннями пункту 3.2.1 Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

У період листопад-грудень 2023 року Товариство отримало послуг з передачі електричної енергії у кількості _____ МВт*год вартістю _____ **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2023 за даними акту звірки взаємних розрахунків за період з 01.11.2023 по 31.12.2023 між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» обліковувалась **заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у сумі _____ грн (з ПДВ).**

Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26.06.2019 № 0527-03041 за період з січня по жовтень 2023 року здійснена Ліцензіатом **на загальну суму _____ грн (з ПДВ).**

Довідково:

Відповідно до платіжних інструкцій, наданих Товариством за період лютий-березень 2024 року, Товариством погашено _____ **грн (з ПДВ)** боргу за послуги з передачі електричної енергії за листопад – грудень 2023 року.

Таким чином, станом на 01.04.2024 **заборгованість Товариства за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.12.2023, погашено на загальну суму _____ грн (з ПДВ), тобто у повному обсязі.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі здійснювалась **невчасно з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**

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

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).***

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (Правила ринку), підпункту 6 пункту 3.5 та пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, пунктів 5.2, 5.5 та підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, пункту 2.5 та підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

3.	підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з
----	---	---

електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ.

(п. 3.2 Акта, стор. 77 – 87)

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угоди про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

1. Об'єкт побутового Юсюка П. Г.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача **Юсюка П. Г.** за адресою: ... (особовий рахунок 256496767).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **офісне приміщення з вивіскою «Papa & Mama».**

За вказаною адресою укладено один договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Ліцензіатом представлено заяву приєднання Юсюка П.Г до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.12.2021 № 256496767 та паспорт точки розподілу на будівлю за адресою ... (житловий будинок) .

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача підписаний представником ОСР та споживачем.

Згідно з даними, внесеними до Паспорта точки розподілу:

ЕІС-код площадки комерційного обліку – 62Z4581822345898;

Вид об'єкта – житловий будинок;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 40,0 кВт ;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення договору споживачем було надано ОСР, зокрема, витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 254826788 від 28.04.2021 на об'єкт за адресою ... – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості.

Разом з тим, відповідно до Відомостей з Державного реєстру речових прав № 371554302 від 27.03.2024 за адресою ... зареєстровано: об'єкт будівля, адміністративно-офісна з готелем.

На офісній будівлі змонтовано та опломбовано засіб обліку електричної енергії типу МТХ 3G30.DK номер 2598801.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 256496767 склало 210 732 кВт*год.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу у 2023 році дотримана.

Отже, по споживачу Юсюку П. Г. за умови фактичного контрольного знімання у 2023 році показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ у частині не складення у періоді, що перевіряється Акту про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого

порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення Акту про порушення ПРРЕЕ.

11.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № R012550 щодо використання споживачем Юсюком П. Г. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Ліцензіатом представлено Додаткові угоди, за якими з 08.04.2024 у договір з надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Юсюка П.Г розірвано, а відповідна площадка вимірювання включена в договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ТОВ «РАРА & МАМА».

2. Об'єкт побутового Тирак О. В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Тирак О. В. за адресою: ... (особовий рахунок 256491098).

Шляхом візуального огляду виявлено багатоквартирний будинок на першому поверсі фасадної частини якого розміщено працюючі комерційні заклади.

Ліцензіатом представлено заяву приєднання Тирак О. В до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №256491098 від 18.02.2021.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача підписаний представником ОСР та споживачем.

Згідно з даними, внесеними до Паспорта точки розподілу:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z0615318322889;

Вид об'єкта – житловий будинок;

Приєднана та дозволена потужність за площиною комерційного обліку – 80,0 кВт ;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення договору споживачем було надано ОСР, зокрема, витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 215354218 від 07.07.2020 на житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в РУ 0,4 абонентської підстанції на будинок Тирак О.В встановлено засіб обліку електричної енергії типу NIK 2303 ARTT.1800.MC.11 номер 10357988.

Протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 256491098 склало 122 472 кВт*год.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу у 2023 році дотримана.

Отже, по споживачу Тирак О. В. наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ у частині не складення у 2023 році Акту про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення Акту про порушення ПРРЕЕ.

11.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № R012549 щодо використання споживачем Тирак О. В. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Ліцензіатом представлено Додаткову угоду, за якою з 01.04.2024 договір про надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Тирак О. В розірвано, а паспорт точки розподілу за адресою ... оформлено на ФОП Тирак О. В.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 10.07.2024 № 703/20-24, мовою документу:

«...Комісією з перевірки Акта було виявлено порушення пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII Правил роздрібногo ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ.

У свою чергу, відповідно до інформації, наданої ПрАТ «Рівнеобленерго», за об'єктом споживача Юсюка П.Г. було змінено цільове призначення об'єкта у листопаді 2023 року. Як вбачається з наданих ПрАТ «Рівнеобленерго» фото, наприкінці 2022 року об'єкт споживача має вигляд житлового будинку, наприкінці 2023 року - офісна будівля. У зв'язку з чим, під час контрольного огляду ПрАТ «Рівнеобленерго» було складено Акт про порушення від 11.03.2024 № R012550 щодо використання споживачем Юсюком П. Г. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби. 08.04.2024 договір з надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Юсюка П.Г розірвано, а відповідна площадка вимірювання включена в договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ТОВ «РАРА & МАМА».

За об'єктом споживача Тирана О. В. протягом 2023 року проводилося будівництво багатоквартирного будинку з збудованими нежитловими приміщеннями, висілок щодо здійснення комерційної діяльності не було. Під час контрольного огляду 31.10.2023 ПрАТ «Рівнеобленерго» було зафіксовано висілки комерційного характеру. У зв'язку з чим, ПрАТ «Рівнеобленерго» було складено Акт про порушення від 11.03.2024 № R012549 щодо використання споживачем Тираном О. В. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби

Також за цим об'єктом ПрАТ «Рівнеобленерго» зазначає, що лічильник споживача Тиран О. В. розташований в ТП, яка від об'єкта будівництва розташована на відстані 400 метрів, самого об'єкта не видно, а тому ПрАТ «Рівнеобленерго» під час контрольного огляду (зняття показів) не мав можливості встановити факт використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Спірне питання за вказаним об'єктом було врегульовано шляхом укладення додаткової угоди, згідно з якою з 01.04.2024 договір про надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Тирана О.В. розірвано, а паспорт точки розподілу за вказаним об'єктом оформлено на ФОП Тиран О.В.

Таким чином, ураховуючи надані ПрАТ «Рівнеобленерго» матеріали та пояснення, цілком можливим має місце відсутності у представників ПрАТ «Рівнеобленерго» можливості ідентифікувати об'єкти як нежитлові, які перебували в процесі будівництва/реконструкції, та відповідно під час контрольних оглядів не мали рекламних висілок та іншої інформації, що вказувала на факт використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові потреби.».

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

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненогo порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ 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 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу; <i>(пун. 3. 21 Акта, стор. 127 – 128)</i>
--	--

Сарненська дільниця.

Відповідно до запису в журналі початок перерви 21.08.2023 15:10, закінчення перерви 22.08.2023 13:00, тривалість перерви – 1 310 хв., перший дзвінок 10:09 21.08.2023.

Перерва електропостачання стосувалась 44 споживачів.

Відповідно до Пояснення Товариства, фактично перерва електропостачання для споживачів ТП-236 розпочалась о 18:41 17.07.2023 (відповідно до першого дзвінка ідентифікатор 74483688) в умовах дії складних метеорологічних явищ.

Разом з тим комісія з перевірки дійшла наступного висновку.

Витяг телефонних дзвінків фіксує звернення споживача 15:10 20.08.2023 про відключення окремого будинку внаслідок бурі. При цьому відповідно до звітності з 19.08.2023 по 22.08.2023 Товариством не зареєстровано жодної перерви внаслідок форс-мажорних обставин.

Довідка Рівненського обласного центру гідрометеорології щодо складних метеорологічних явищ не зазначає часового інтервалу дії відповідних умов протягом 20.08.2023.

За цих умов комісія з перевірки встановила, що:

- внесені в реєстр перерв форми звітності № 11-НКРЕКП дані про початок перерви електропостачання споживачів 21.08.2023 15:10 є невірними. Вірним є початок перерви 15:10 20.08.2023;

- відсутні підстави вважати, що перерва розпочалась в умовах форс-мажорних обставин. Комісія з перевірки дійшла висновку, що перерва розпочалась о 15:10 20.08.2023, закінчилась о 13:00 22.08.2023, тривала 2750 хв., що більше 1320 хв (більше 221 год), що свідчить про недотримання гарантованого стандарту електропостачання «відновлення електропостачання протягом 22 год».

Для 44 споживачів не виплачена компенсація за порушення стандарту «відновлення електропостачання після аварійної перерви протягом 22 год».

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, Товариством здійснено виплату компенсацію ідентифікованим споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з розподілу електричної енергії за серпень 2023 року, для чого надіслано відповідний лист ТОВ «РОЕК» з проханням зарахувати компенсацію споживачам згідно додатку до цього листа.

ТОВ «РОЕК» відповідним листом повідомив Ліцензіата про **урахування компенсації в кінцевих розрахунках 11 споживачам** за електричну енергію за липень 2024 року на загальну суму _____ грн.

Копії листів додаються.

Не ідентифікованим споживачам Ліцензіатом надіслані листи з проханням надати ідентифікаційні номери, для можливості здійснення компенсації (копії листів та квитанцій про відправлення рекомендованих листів споживачам додаються). **По трьох особовим рахунках була проведена зміна власника житлового приміщення**, у зв'язку з чим було укладено договір про постачання електричної енергії з новими власниками.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом **не додано підтверджуючих документів щодо укладення трьох договорів про постачання електричної енергії з новими власниками**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **зменшення на 30 % та 10 % відповідно).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

5. пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (Постанова № 373)	у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (за умови ідентифікації споживача). <i>(п.п. 3.21, стор. 129 – 130)</i>
--	---

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів Кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», наданого ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на вимогу пункту 5.5. Постанови № 373, у 2023 році **зарєєстровано 3 496 усних звернень** за відповідною темою.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до Кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312.

Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР), (за умови ідентифікації споживача).

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було **надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР** щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.

Комісія з перевірки листом від 20.05.2024 № 32-45/24 запросила від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пояснення невідповідностей та документальне підтвердження дотримання при розгляді у 2023 році звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» вимог пункту 3.2 Постанови № 373, за яким відповідні звернення розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.

Відповідь на запит комісії з перевірки Товариство надало листом від 05.06.2024 № 3613/13-12.

Комісія з перевірки проаналізувала надані документи, здійснила вибіркову перевірку достовірності наданих реєстрів дзвінків та встановила наступне.

У 2023 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» отримало **3 436 усних (на Кол-центр) звернень** споживачів за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруги)».

З них:

- 1 191 скарг розглянуто Товариством в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР;
- 1 177 скарг кваліфіковані, як повторні звернення;
- 250 дзвінків до Кол-центру ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» кваліфіковані, як звернення консультативного характеру;
- 110 скарг неідентифікованих споживачів;
- **708 скарг не розглянуті.**

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2023 році не розглянуло **708 усних скарг споживачів на якість електричної енергії у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.**

Товариство зобов'язане сплатити компенсацію усім ідентифікованим споживачам, скарги яких до Кол-центру щодо якості електричної енергії не були розглянуті.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, Товариством здійснено виплату компенсації 248 ідентифікованим споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з розподілу електричної енергії за 2023 рік, для чого надіслано лист ТОВ «РОЕК» з проханням зарахувати компенсацію споживачам згідно додатку до цього листа.

ТОВ «РОЕК» відповідним листом повідомив Ліцензіата про **урахування компенсації в кінцевих розрахунках 248 споживачам** за електричну енергію за липень 2024 року на загальну суму _____ грн.

Копії листів додаються.

Не ідентифікованим споживачам Ліцензіатом надіслані листи з проханням надати ідентифікаційні номери, для можливості здійснення компенсації, в кількості 434 шт. (копії листів та квитанцій про відправлення рекомендованих листів споживачам додаються). По 22 особовим рахункам була проведена зміна власника житлового приміщення, у зв'язку з чим було укладено договір про постачання електричної енергії з новими власниками. Також, 4 споживача на даний час померло.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не додано підтверджуючих документів щодо укладення 22 договорів про постачання електричної енергії з новими власниками та щодо смерті 4 споживачів.

6.	абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310	відповідно до якого ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п.п. 3.16 Акта, стор. 117)
----	--	--

По двох заявках постачальника електричної енергії споживачу Ліцензіатом не дотримано встановленого у заявці постачальника терміну відключення.

Об'єкт споживача ФОП Кравець Леонід Петрович відключено протягом 14 робочих дні з дати отримання звернення постачальника, із затримкою на **2 робочих дні** від дати замовлення відключення.

Об'єкт споживача ФОП Стешина О. М. відключено протягом 12 робочих дні з дати отримання звернення постачальника, із затримкою на **1 робочий день** від дати замовлення відключення.

По ФОП Кравець Л. П. та ФОП Стешина О. М. Товариство надало комісії з перевірки документи (відомості зняття показників, рахунки-фактури за періоди, що передували даті відключення), якими підтверджено, що у періоді від дати, на яку постачальником замовлено відключення і до дати фактичного відключення споживання/розподіл електричної енергії по об'єктах даних споживачів не відбувалось.

Показники лічильника залишались незмінними:

- ФОП Кравець Л. П. – показник лічильника з 08.12.2023 по 13.12.2023 - 272220;
- ФОП Стешина О. М. - показник лічильника з 01.09.2023 по 14.09.2023 - 24300.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Актом перевірки зафіксовано невчасне припинення Товариством розподілу електричної енергії споживачам ФОП Кравець Л.П. (затримка на 2 робочих дні) та ФОП Стешина О.М. (затримка на 1 робочий день) по заявці постачальника.

27 березня 2023 року для учасників ринку – операторів систем, електропостачальників та споживачів, які здійснюють діяльність на території областей обліку операторів системи, у тому числі ПрАТ «Рівнеобленерго» впроваджено функціонування центральної телекомунікаційної платформи Датахаб, у тому числі в частині адміністрування процесів припинення електропостачання.

Функціонування процесів припинення електропостачання на платформі Датахаб реалізовано таким чином, що постачальник створює процес на відключення на будь-яку дату, але не менше 10 днів від дати створення процесу із внесенням запланованої дати припинення електропостачання. На платформі допускається (існує можливість) створення процесу постачальником із запланованою датою, що може перевищувати 10 робочих днів від дати створення процесу (такі прецеденти за час функціонування платформи Датахаб ОСР були зафіксовані), що в подальшому і може призвести до недотримання вимог нормативно-правових документів.

На підставі процесу постачальника в Датахаб створюється підпроцес ОСР, де поле в якому ОСР може внести дату відключення починає бути активним лише на заплановану постачальником дату. Таким чином, ОСР не має можливості здійснювати відключення як зазначено в абз. 5 п. 11.5.12, а саме: «протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника». Оскільки, у разі проведення відключення як зазначено у п. 11.5.12 раніше запланованої дати, ОСР не матиме змоги внести інформацію у процес на платформі Датахаб, через неактивне поле для внесення інформації про дату відключення або ж після настання можливості внесення інформації – внести дату, що передує даті запланованого відключення.

Додатково повідомляємо, функціональна група підтримки Датахаб вносить постійні зміни та доопрацювання, що впливають на роботу платформи Датахаб, тому в подальшому очікується внесення змін і до процесу припинення електропостачання в частині внесення інформації про відключення.

Відповідно до вимог п. 7.10 Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу.

У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.

Таким чином, ОСР втрачає можливість відключення електропостачання до об'єкту споживача протягом 10 робочих днів, оскільки якщо заходи з відключення здійснюються раніше запланованої дати відключення, то таку інформацію неможливо внести на платформі Датахаб, а у разі якщо ОСР здійснює заходи з відключення після запланованої дати настають обставини, що визначені абз. 2 пункту 7.10 ПРРЕЕ.»

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

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, 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.

<p>7. підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>у 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 оператор системи розподілу формує ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням виконання її заходів;2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІІ, запланованих на прогнозний період;3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за
--	--

<p>пункту 4.3 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p> <p>пункту 3.11 глави 3 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу III;</p> <p>5) джерела фінансування III;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації III;</p> <p>щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів;</p> <p>у частині того, що при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/III, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.</p> <p><i>(пун. 3.31 Акта, стор. 253 – 370)</i></p>
--	--

2022 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **III 2022**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2505 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 938 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **279 987 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	109 124
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 266
За перетоки реактивної е/е	27 900
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 26.05.2021 № 861)	18 697
Усього	279 987

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання III 2022 (станом на 31.12.2023) по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за січень 2022-грудень 2023, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів III, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та	182 462,30					

	реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	38 782,86				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	17 865,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	5 585,04				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	6 045,31				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	28 195,44				
7	Інше	1 051,07				
	Усього	279 987,00				

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми на 2022 рік (станом на 31.12.2023) встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (279 987,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).
3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
4. **Економія** коштів по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІП 2022 склала _____ грн (без ПДВ).
5. **Економія** вартості заходів понад 5 % відсутня.
6. **Перевищення** вартості заходів ІП в межах 5%: по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – _____ грн (без ПДВ).
7. **Перевищення** вартості заходів ІП понад 5% по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - відсутнє.
8. **Перевищення** вартості заходів ІП понад 10% відсутнє.
9. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах 5% відсутнє.
10. Заходи ІП 2022 перенесені в ІП 2023 на загальну суму _____ грн (без ПДВ).
11. Станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 72 заходи ІП на 2022 рік**, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 29,62 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, загальна сума невиконаних заходів становить _____ грн (без ПДВ).
12. Сума перевитрат, не покритих економією, 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						

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – **ІП 2023**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 175 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 08.08.2023 № 1450 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 175» у сумі **301 513 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	124 767
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	118 415
За перетоки реактивної е/е	35 668
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 31.05.2023 № 983)	1 311
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 31.05.2023 № 983)	402
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 31.05.2023 № 983)	20 950
Усього	301 513

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІП 2023 по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за січень - грудень 2023 року, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	180 991,43					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	31 367,82					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	34 649,85					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	10 883,33					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	2 392,05					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	36 580,60					
7	Інше	4 648,01					
	Усього	301 513,09					

За підсумками аналізу виконання ІП 2023 встановлено:

Актом № 243 зафіксовано:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (**301 513,09** тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).

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

4. **Економія** коштів виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІП 2023 склала _____ грн (без ПДВ).

5. **Економія** з урахуванням перевитрат становить _____ грн (без ПДВ).

6. **Перевищення** вартості заходів ІП в межах **5%**: по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – _____ грн (без ПДВ).

7. **Перевищення** вартості заходів ІП **понад 5%** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) становить _____ грн (без ПДВ).

8. **Перевищення** вартості заходів ІІ понад **10%** становить _____ грн (без ПДВ).

9. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах 5% **0,104 км**.

Станом на 31.12.2023 залишились **невиконаними заходи ІІ** на 2023 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** _____ грн (без ПДВ), що становить 71,92 % 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 е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

При виконанні ІІ за 2023 рік ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» **надало перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділу V – 100,00 %**, у той же час не забезпечило виконання заходів розділу I (35,98 %) у повному обсязі відповідно до визначеного ІІ графіку, що є **порушенням вимог пункту 4.3 Порядку № 955**, а саме щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«...Зазначаємо, що Товариством було направлено фінансування на 5 розділ, оскільки він складається з 11 заходів на загальну суму _____ грн. десять заходів (модернізація РРЛ) з яких це перехідні заходи з ІІ 2022 року, що були обов'язкові до виконання на суму _____ грн. і один захід ІІ 2023 року на суму _____ грн. (розширення СПП). Оскільки система радіорелейного зв'язку є критичним інформаційним об'єктом нашого підприємства, за допомогою якої відбувається передача всіх даних між дільницями та центральним офісом, на її основі працює вся телефонія та диспетчерський зв'язок, телемеханіка, SCADA та АСКОВЕ.

Успішне завершення модернізації системи зв'язку по всій області дозволила перейти з використання застарілих технологій ЕІ-потоків до використання ІР-технологій, що в свою чергу дозволило налаштувати автоматичну маршрутизацію та передачу даних та голосу по будь яких наявних та працюючих каналах зв'язку, що було дуже важливим та критично необхідним під час повномасштабного вторгнення ворога, постійних обстрілів, постійних відключень електроенергії через обстріли енергетичної інфраструктури та знеструмлення певних ділянок з обладнанням зв'язку та була потреба зберігати працюючим та доступним оперативний диспетчерський зв'язок. Це дозволило повністю контролювати ситуацію та здійснювати управління всіма диспетчерськими пунктами та бригадами по всій області з повною автономністю та високою надійністю.

Товариством було профінансовано заходи 1 розділу ІІІ за 2023 рік на рівні 35,98%, що в грошовому вираженні складає _____ грн. У відношенні суми фінансування заходів 5 розділу ІІІ за 2023 рік до суми фінансування заходів 1 розділу ІІІ за 2023 рік становить 3,67%. ...».

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (з додатками до них), мовою документу:
«...1.5.1.2 Будівництво КЛ-10кВ від к.15 ПС 110/10 № 127 до ПЛ-10кВ

Планова кількість – 1,350 км, планова вартість – _____ грн (без ПДВ). Фактично профінансовано: _____ грн у кількості 1,05 км. Освоєно _____ грн (без ПДВ) у кількості 1,05 км. Економія склала 963,56 тис. грн (без ПДВ). Відбулись зміни у ПКД. Відхилення фактичної кількості від планової на -22,22 %.

Для виконання Інвестиційної програми 2023 року 15.03.2023 проведено тендер та визначено переможця в торгах ТОВ _____.

Договір підряду з ТОВ _____ заключений 05.04.2023.

Проектна документація розроблена Товариством в 2021 році згідно завдання на проектування, де зокрема передбачено, що приєднання КЛ-10кВ виконується до існуючої комірки №15 ПС-110/10кВ _____ №127 від існуючої ПЛ-10кВ Л-121-01 _____ на існуючій опорі №134. Значна частина траси кабельної лінії з урахуванням погоджень проходить по земельній ділянці яка перебуває у приватній власності ТОВ _____. Будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,35км.

Вказана проектна документація затверджена наказом Товариства № 310 від 15.07.2022 з дотриманням вимог Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 11.05.2011 року №560 (далі – Порядок).

Підрядником ТОВ _____ згідно погодженої та затвердженої проектної документації розпочаті будівельні роботи з прокладання кабельної лінії в кінці серпня 2023 року.

18.09.2023 під час підготовки до виконання робіт підрядника не було допущено на територію ТОВ _____, яке є власником земельної ділянки та будівель де проходить значна частина траси КЛ а також на адресу Товариства надійшов лист ТОВ _____ №37/09/23 від 18.09.2023 (додаток до листа) щодо необхідності змінити заздалегідь погоджені проектні рішення у зв'язку з виробничою необхідністю.

Будівельні роботи були призупинені з 18.09.2023 року та виникла необхідність коригування проектної документації.

Згідно частини 1 статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» проектна документація на будівництво об'єктів розробляється у порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері містобудування, з урахуванням вимог містобудівної документації та вихідних даних і дотриманням вимог законодавства, будівельних норм і правил та затверджується замовником.

Абзацом 4 частини 1 статті 4 Закону України «Про архітектурну діяльність» визначено, що для створення об'єкта архітектури виконується комплекс робіт, який включає пошук архітектурного рішення, розроблення, погодження у визначених законом випадках і затвердження проекту.

Згідно статті 5 Закону України «Про основи містобудування» (далі – Закон) при здійсненні містобудівної діяльності повинні бути забезпечені: розробка містобудівної документації, проектів конкретних об'єктів згідно з вихідними даними на проектування, з дотриманням норм і правил, розміщення і будівництво об'єктів відповідно до затверджених у встановленому порядку містобудівної документації та проектів цих об'єктів.

Відповідно до п. 3 Порядку зміни до затверджених (схвалених) проектів будівництва вносяться на підставі завдання на проектування, схвалення та перезатвердження проектів будівництва здійснюється у порядку, встановленому для їх затвердження.

З метою дотримання вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності Товариством з урахування Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи

затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 11.05.2011 року №560, статті 5 Закону України «Про основи містобудування», частини 1 статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», частини 1 статті 4 Закону України «Про архітектурну діяльність» було підготовлено завдання на проектування (коригування) яке затверджено 20.09.2023.

Проектна документація скоригована Товариством на підставі плану зовнішніх мереж погодженого ТОВ _____. Проектні рішення щодо приєднання КЛ-10кВ до існуючої комірки №15 ПС-110/10кВ _____ №127 від існуючої ПЛ-10кВ Л-121-01 _____ на існуючій опорі № _____ залишилось незмінним. У зв'язку із зміною довжини траси яка проходить по земельній ділянці яка належить ТОВ _____ будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,05км.

Товариством з дотриманням вимог вищевказаного чинного законодавства у сфері містобудівної діяльності проведено коригування проектної документації та на виконання вимог п. 3 Порядку наказом № 475 від 06.10.2023 (додаток до листа) затвердило проектну документацію у зв'язку із коригуванням.

Згідно п. 3.11 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (далі – Порядок №955) оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ПП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.

Враховуючи, що план траси кабельної лінії погоджений ТОВ _____ 06.10.2023 та проектна документація у зв'язку із коригування затверджена 06.10.2023 Товариство було позбавлено можливості звернутися до Регулятора до 30.09.2023 року з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ПП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог Порядку № 955 та внести зміни до схваленої інвестиційної програми 2023 року.

Також Товариством було направлено до НКРЕКП Лист № 499 від 23.01.2024 року (додаток до листа) в якому було описано ситуацію, щодо відхилень в схвалених та фактичних об'ємах і вказано причини виникнення даних розбіжностей. ...

... 1.5.2.10 Реконструкція КЛ-10кВ ТП-_____ ТП-_____ в м. Рівне.

Планова кількість – 1,440 км, планова вартість – _____ грн (без ПДВ). Фактично профінансовано: _____ грн у кількості 1,24 км. Освоєно 2 150,63 тис. грн (без ПДВ) у кількості 1,24 км. Економія склала _____ грн (без ПДВ). Відбулись зміни у ПКД. Відхилення фактичної кількості від планової на _____ %.

Для виконання Інвестиційної програми 2023 року 30.03.2023 проведено тендер та визначено переможця в торгах ТОВ _____.

Договір підряду з ТОВ _____ заключений 21.04.2023.

Проектна документація розроблена Товариством в 2021 році згідно завдання на проектування, де зокрема передбачено, що реконструкція КЛ-10кВ виконується між ТП-_____ та ТП-_____. Значна частина траси з розкриттям асфальтобетонного покриття проходить по вул. _____, території _____ Будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,44км.

Вказана проектна документація затверджена наказом Товариства №310 від 15.07.2022 з дотриманням вимог Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 11.05.2011 року №560 (далі – Порядок).

Підрядником ТОВ _____ згідно погодженої та затвердженої проектної документації розпочаті будівельні роботи з прокладання кабельної лінії в кінці вересня 2023 року, про що свідчать записи в журналі інструктажів (додається до листа).

Під час виконання робіт підрядником з прокладання кабельної лінії Департаментом інфраструктури та благоустрою Рівненської міської ради (далі – Департамент) заборонено виконання будівельних робіт з розкриттям асфальтобетонного покриття по вул. _____ про що повідомлено Товариство листом від 18.09.2024 №633-08/2 (додається до листа) з пропозицією змінити план траси.

Після отримання зазначеного листа 21.09.2023 будівельні роботи були призупинені у зв'язку із неможливістю отримати в Департаменті дозволу на порушення об'єкта благоустрою в частині демонтажу асфальтобетонного покриття та влаштування траншеї на тротуарі по вул. _____ та виникла необхідність коригування проектної документації. ...

... Проектна документація скоригована Товариством з урахуванням зауважень Департаменту. Проектним рішенням кабельна лінія проходить за межами вул. _____ та частково в межах вул. _____. У зв'язку із зміною траси будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,24км.

Товариством з дотриманням вимог вищевказаного чинного законодавства у сфері містобудівної діяльності проведено коригування проектної документації та на виконання вимог п. 3 Порядку наказом № 475 від 06.10.2023 (додаток до листа) затвердило проектну документацію у зв'язку із коригуванням.

Департамент листом №705-08/2 від 10.10.2023 (додається до листа) повідомив Товариство, що не заперечує проти виконання будівельних робіт за межами вул. _____ та частково в межах вул. _____.

Разом з тим, підрядник листом від 29.09.2023 №5-р (додається до листа) просив Товариство допустити до виконання будівельних робіт, що підтверджує факт не завершення будівельних робіт. ...

... Враховуючи, що із зміною довжини та плану траси кабельної лінії та коригування проектної документації яка затверджена наказом від 06.10.2023 Товариство було позбавлено можливості звернутися до Регулятора до 30.09.2023 року з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ПП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог Порядку №955 та внести зміни до схваленої інвестиційної програми 2023 року.

Також Товариством було направлено до НКРЕКП Лист № 499 від 23.01.2024 року, в якому було описано ситуацію, щодо відхилень в схвалених та фактичних об'ємах і вказано причини виникнення даних розбіжностей.

Акт ОЗ на вказаний об'єкт оформлений 28.11.2023 року (додається до листа).

Таким чином, основні проектні рішення по об'єкту залишились незмінними, а саме, кабельна лінія прокладена між ТП-_____ та ТП-_____, змін зазнала лише довжина та план траси в сторону зменшення яка проходить на землях Рівненської міської ради, що не призвело до змін функціонального призначення даного заходу та не призвело до порушення вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності під час коригування проектно-кошторисної документації. ...

... У зв'язку з вищезазначеним, просимо Вас врахувати пояснення до Акту та вважати виконаними заходи по п.1.5.1.2 та п.1.5.2.10 Інвестиційної програми 2023 року..».

Службовою запискою від 05.07.2024 № 1346/17-24 **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив**, мовою документу:

«Актом перевірки зафіксовано невиконання заходів Інвестиційної програми (далі – ПІ) на 2023 рік «Будівництво КЛ-10кВ від к.15 ПС 110/10 _____ № 127 до ПЛ-10кВ Л-121-01 _____ та «Реконструкція КЛ-10кВ ТП-_____ -ТП-_____ в м. Рівне» на загальну суму _____ грн (без ПДВ) у зв'язку з відхиленням фактичних фізичних обсягів виконання по зазначених лінійних об'єктах більше ніж +/- 5% із відповідним внесенням змін в проектно-кошторисну документацію.

Разом із тим, листом від 26.06.2024 № 18-07/4111 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало пояснення щодо їх виконання та додатки, а саме:

- довідка управління Держенергонагляду у Рівненській області Державної інспекції енергетичного нагляду України (далі - Держенергонагляд);

- акти приймання – передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів ОЗ-1;
- листи підрядних організацій.

ВП УПТР опрацював відповідні обґрунтовуючі матеріали, зокрема, довідку Держенергонагляду, в якій зазначено, що технічні характеристики вищезазначених заходів, які виконані відповідно до скоригованих проєктів відповідають показникам, що були визначені при схваленні ІІ. Змін зазнала лише довжина траси.

Враховуючи вищенаведене, **вважаємо за доцільне** при формуванні проєкту рішення «Про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» **врахувати інформацію ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**, надану листами від 26.06.2024 № 18-07/4111 та від 01.07.2024 № 4239 **щодо виконання заходів «Будівництво КЛ-10кВ від к.15 ПС 110/10 _____ № 127 до ПЛ-10кВ _____ та «Реконструкція КЛ-10кВ ТП-_____ -ТП-_____ в м. Рівне» та скоригувати загальну суму недовиконання ІІ на 2023 рік та підсумкову суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році на відповідну суму.**

Разом з цим, враховуючи виявлені неточності у звітах щодо виконання ІІ на 2022 рік та ІІ на 2023 рік пропонуємо при розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП питання «Про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» зобов'язати Товариство надати до НКРЕКП уточнені звіти щодо виконання відповідних Інвестиційних програм за результатами проведеної перевірки дотримання ОСР вимог законодавства у сфері енергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.».

Ураховуючи викладене вище, Департамент ліцензійного контролю зазначає:

Не виконано 73 заходи у повному обсязі на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІІ склала _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ інформацію наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

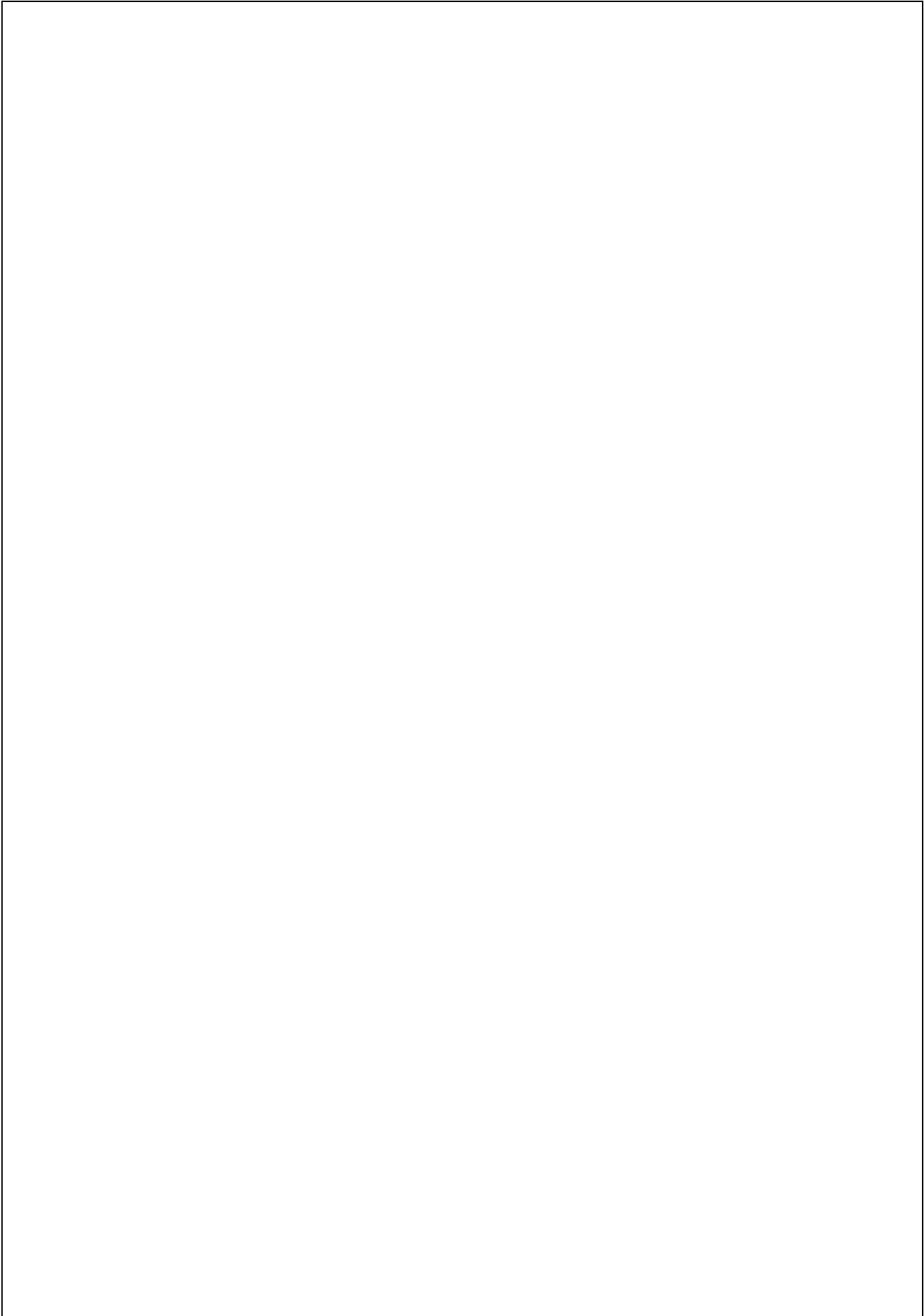
Розділ	Економія заходів ІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 2.9 глави 2, пункту 3.11 глави 3, пункту 4.3 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024), 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 оскільки Ліцензіатом подано до НКРЕКП Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю **рекомендує Ліцензіату подати до НКРЕКП скоригований Звіт щодо виконання**

Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 05.07.2024 № 1346/17-24.

Щодо порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1807 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (п.п. 3.25 Акта, стор. 214 – 215).



<p>8. підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині надання достовірних документів (їх копії) 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).</p> <p><i>(п.п. 3.32 Акта, стор. 389)</i></p>
<p>Відповідно до запиту інформації та документів, надісланого комісією з проведення перевірки до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом №29-45/24 від 14.05.2024 (ЗАПИТ), Товариство мало надати інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, акти виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В у форматі Excel по ряду об'єктів.</p> <p>Як у визначений запитом термін до 10:00 години 28.05.2024, так і станом на 17:00 10.06.2024 Товариством не надано комісії з перевірки інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, у форматі Excel по зазначених об'єктах у ЗАПИТІ.</p> <p>Комісія з перевірки повторно листом від 11.06.2024 № 56-45/24 запросила відповідну інформацію.</p> <p>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 11.06.2024 № 3789 повідомило про неможливість надати комісії з перевірки інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, у форматі Excel по визначених заходах ремонтної програми у зв'язку з їх відсутністю у Товариства.</p> <p><i>Відповідно до <u>Письмових пояснень Ліцензіата</u>, мовою документу:</i></p> <p><i>«... на основний запит щодо надання інформації на перевірку Товариством було направлено лист №3247 від 22.05.2024 року, в якому <u>були надані копії актів виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В, оформлені згідно умов договорів, тобто підготовлені підрядними організаціями.</u></i></p> <p><i>Також Товариство надало додаткові пояснення по наданим документам в листі № 3789 від 11.06.2024 року у відповідь на лист НКРЕКП №56-45/24 від 11.06.2024 року.</i></p> <p><i>По об'єктам ремонтів, які зазначені в табл. 3.32.13.1 та 3.32.13.2., ПРАТ «Рівнеобленерго» виступало замовником робіт, які виконувались із залученням підрядних організацій. Згідно умов укладених договорів, дані кошториси за формами КБ-3 та КБ-2В розроблялися підрядними організаціями, підписувалися з їх сторони та були <u>надані Товариству лише у паперовому вигляді.</u> Відповідно, у форматі Excel такі акти виконаних робіт у Товариства відсутні, інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ - також відсутні у Товариства. Про цей факт було наголошено Товариством в листі № 3789 від 11.06.2024.</i></p> <p><i>Звертаємо увагу, що відповідно до п. 7 п. 2.2, встановлено обов'язок ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи та інформацію, однак жодною нормою чинного законодавства України не передбачено та не визначено, що подання інформаційних моделей програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ здійснюється виключно у форматі Excel, або що формат подання таких документів визначається НКРЕКП за вимогою. З наведеного вище вбачається, що Товариством на вимогу НКРЕКП надано достовірні документи по питанню 3.32.14 інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, акти виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В по об'єктам зазначеним у табл. 3.32.13.1 та 3.32.13.2.</i></p>	

Щодо вартості виконання робіт господарським способом, то така вартість робіт визначається за допомогою автоматизованої системи управління (програмного комплексу) SAP R3, який не передбачає формування актів виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В у форматі Excel, оскільки це не вимагається чинним законодавством.».

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні Інвестиційної програми на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП 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:

ОНВу =

_____ грн, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,2153 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($68\,219,00 / 316\,789,00 = 0,2153$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{г.т}) $0,3\% \times 334\,801,00$ тис. грн (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23)

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

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} =$$

_____ грн

(без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація 2 059,00) (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, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23 та від 15.05.2023 № 793/17-23, складає _____ грн (без ПДВ)

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

де:

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

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

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

$$\text{П уточ н.} = \text{_____ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

16,74 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, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 94 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 80,0 % 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);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 72 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), 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);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

13. Станом на 31.12.2022 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ не встановлено;

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік: Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % - _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ не встановлено;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 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						

14. Станом на 31.12.2022 сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІ 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 = _____ грн (без ПДВ),
де,

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

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

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 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).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

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 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 31.12.2022)							
Тимчасове приєднання							
Без визначення 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) (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
		грн/МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	169,12	736 734	736 734	124 596			
	ВСЬОГО			736 734	124 596			
2 клас	01.01-31.12	1045,71	1 821 280	1 821 280	1 904 531			
	ВСЬОГО			1 821 280	1 904 531			
Разом 1+2 клас				2 558 014	2 029 127			

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. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

Період 2022 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2022 рік		

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			версія

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 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 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 31.12.2022 залишились не виконаними **94 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 80,0 % 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);

- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 72 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), 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);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Крім того, на виконання ІІ 2022 року Товариством спрямовано кошти ІІ 2023 року у сумі _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням джерел фінансування ІІ 2023 року сума недовиконання заходів ІІ 2022 року становить _____ 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 (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2023 № 867/17-23).

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

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

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» (Δ ОНВ) у 2022 році

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

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

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» ($\Delta \text{Пст}$) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

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

де

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

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 %.

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» ($\Delta \text{Пнов}$) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

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

П уточ нов = _____ грн (без ПДВ), де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

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:

$\Delta\text{ПП} =$ _____ 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 – _____ 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).

_____ 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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного

бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – державна частка відсутня.

2) фактична сума 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) складає _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (табл. 3.25.12);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі (табл. 3.25.1):

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 2023 року);

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується

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

ОКВ =

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 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 ОКВ фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;
0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;
0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

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

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

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

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ):

ОНВу = _____

_____ грн,
де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році;

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році;

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2023 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році;

0,2127 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році
(_____/_____ = 0,2127);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t,t}$) $0,3\% \times$ _____ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу-ОКВф) 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 фактичні операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року)

Проти зафіксованої Актом № 243 суми _____ грн (без ПДВ);

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ).

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

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

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 звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми, урахуваючи Письмові пояснення Ліцензіата та на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 05.07.2024 № 1346/17-24 – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 243 суми _____ грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів III до 5% по виконаних у 2023 році заходів III _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів III _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III понад 10% _____ грн (без ПДВ);

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

тис. грн

Розділ	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Проти зафіксованого Актом № 423: сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

Розділ ІІІ	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						
<i>Всього</i>						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2023 та 31.12.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає – _____ 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

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

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

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до

методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

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 з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав **(-) 468 167,00 тис. грн** (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік							
Період дії тарифів 2023 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	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	190,27	442 040,00	548 301,00			
2 клас	01.01-31.12	1 131,66	1 739 860,00	1913304,00			
РАЗОМ 1+2 клас				2 461 605,0			

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, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають – _____ грн (без ПДВ).

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

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають – _____ грн (без ПДВ).

Період 2023 року	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

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

23) дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

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).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має

відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту.

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за **необліковану електричну енергію** (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає _____ 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 склав _____ грн (без ПДВ);

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП становлять _____ грн:

_____ грн (без ПДВ)

від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) склали _____ грн (без ПДВ);

від 20.04.2022 № 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) склали _____ грн (без ПДВ):

- згідно з додатком 5 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану (постанова НКРЕКП від 20.04.2022 № 386) (далі – Тимчасовий порядок), ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік виконано заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу на суму _____ грн (без ПДВ). Джерелом фінансування яких зазначено кошти ремонтної програми на 2023 рік.

- згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку роботи з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, Товариством у 2023 році не проводились.

29) фактичні витрати, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – _____ грн – додатковий запит від 17.06.2024 № 58.

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 73 заходи ІІІ** 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 е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік, з урахуванням суми виконання (фінансування) вартості заходів, що переносяться на 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованих Актом № 243:

станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 75 заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), 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);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік, з урахуванням суми виконання (фінансування) вартості заходів, що переносяться на 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає видаленню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

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 на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K 2ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг TBE (помісячно)	ЦРДН ф і	КБРW	КДДW	КБРЦ	Цбаза і	К	ЦРДД ф і	ЦTBE і	ДTBE нф і	ДTBE т	ΔДTBE н	Збільшення TBE
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.	МВт.год.
січень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
лютий			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,02					
березень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,04					
квітень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,04					
травень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
червень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
липень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
серпень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
вересень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,05					
жовтень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,05					
листопад			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,05					
грудень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,06					
Всього			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30								

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).

б) Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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

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

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік _____ грн. **Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

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

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

де:

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

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

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

де:

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

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить _____ грн (без ПДВ).

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у звітному році визначається за формулою:

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

де

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

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

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у звітному році тис. грн, 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 включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\text{Пст}$ та $\Delta\text{Пнов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 243 суми _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної 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» (ΔПст) – _____ грн.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 05.07.2024 № 1346/17-24 та від 04.07.2024 № 1340/17-24, Сектору НКРЕКП у Рівненській області від 11.07.2024 № 66/45СЛ-24, 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 126 565 (сто двадцять шість тисяч п'ятсот шістдесят п'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	7 445 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	126 565,00 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	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	93 500,00	27 115,00	(48 246,00)	-	(36 184,50)	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 850,00	39 834,40	(50 273,76)	-	(37 705,32)	-
4	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	85 850,00	22 492,70	(43 337,08)	-	-	-
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	7 445,00	126 565,00	-	-	1 700 000,00	154 530,00 ¹	56 403,45 ²	(84 373,38) ³	-	-	4,93
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	255,00	(34 102,00)	-	(25 576,50)	-
7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
8	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	85 000,00	2 550,00	(8 755,00)	-	-	-

Щодо порушення № 5:

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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	154 530,00

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 днів**):

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 та поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 % та 10 %** відповідно).

Листом від 19.07.2024 № 46-08/4803 **ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»** надало пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, підготовленого за результатами розгляду Акта № 243, та розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП, відповідно до яких просить, зокрема, з метою створення можливості фінансування Товариством заходів інвестиційної програми, **врахувати статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ) шляхом його включення до Інвестиційної програми на 2025 рік**, одночасно із врахуванням недоотриманого доходу від діяльності із розподілу електричної енергії за 2023 рік на суму 429 125,98 тис. грн (без ПДВ) у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік.

Службовою запискою від 22.07.2024 № 1472/17-24 **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомив, що розглянувши пояснення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», надані зазначеним вище листом, **вважає за доцільне врахувати пропозицію ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**, а саме щодо **урахування статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ) у Інвестиційній програмі на 2025 рік**.

Службовою запискою від 22.07.2024 № 73/45СЛ-24 **Сектор НКРЕКП у Рівненській області** пропонує **врахувати** у проекті постанови НКРЕКП прохання Товариства, з відповідним обґрунтуванням, у частині включення суми додатково отриманого доходу у сумі **18 506,24 тис. грн (без ПДВ) у Інвестиційній програмі на 2025 рік**.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. **Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 05424874) 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 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП,

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

підпункту 13 у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;

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

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 60 (у редакції, що діяла до 10 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу систем розподілу у частині припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині складення акта про порушення ПРРЕЕ, із зазначенням в ньому зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на побутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2, у частині формування ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІІ має містити:

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

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

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

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

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 3.11 глави 3 у частині звернення до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІІ, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду,

пункту 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення

моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

2. **Накласти штраф** у розмірі **126 565** (сто двадцять шість тисяч п'ятсот шістдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача).

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 13 848,07 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2025 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243) у розмірі 3,05 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 1 716,61 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 1 880,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 467,28 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 1 438,89 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 02 вересня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

3) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3, на загальну суму 3 945,33 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

6. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 429 125,98 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 402 526,35 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 26 601,87 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2023 року у розмірі 2,24 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 3 пункту 4, 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 13 848,07 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 травня 2023 року № 983 «Про накладення штрафу на ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 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 у 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 188 849,99 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 53 118,64 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 94 614,34 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 21 469,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 12 239,24 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України у розмірі 10 318,40 тис. грн;

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243), у розмірі 2 910,20 тис. грн (без ПДВ);».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у термін до **02 вересня 2024 року здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій споживачам**, зазначеним в Акті, за недотримання у 2023 році гарантованих стандартів якості послуг, а саме:

33 споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

споживачам, ідентифікованим з **460 звернень абонентів**, за нерозгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 983

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 24 червня 2024 року № 243, 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 04 червня 2024 року № 1081 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 20 травня 2024 року № 243, від 05 червня 2024 року № 264 та від 05 червня 2024 року № 265, установлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) 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 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП,

підпункт 7 у частині надання достовірних документів (їх копії) 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),

підпункт 13 у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

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

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 10 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), у частині припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), у частині складення акта про порушення ПРРЕЕ, із зазначенням в ньому зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на побутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом;

пункту 3.2 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 розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача);

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2, у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІ має містити:

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

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

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

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

5) джерела фінансування ІІ;

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

пункту 3.11 глави 3 у частині звернення до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІ, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду,

пункту 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення

достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів.

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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) 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 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП,

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

підпункту 13 у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

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

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 60 (у редакції, що діяла до 10 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу систем розподілу у частині припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині складення акта про порушення ПРРЕЕ, із зазначенням в ньому зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на побутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2, у частині формування ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІІ має містити:

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

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

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

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

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 3.11 глави 3 у частині звернення до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІІ, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг

передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду,

пункту 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 126 565 (сто двадцять шість тисяч п'ятсот шістдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача).

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. Прийняти до відома загальну суму коштів 13 848,07 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2025 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у

2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243) у розмірі 3,05 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 1 716,61 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 1 880,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 467,28 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 1 438,89 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 02 вересня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

3) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3, на загальну суму 3 945,33 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

6. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про

Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 429 125,98 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 402 526,35 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 26 601,87 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2023 року у розмірі 2,24 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 3 пункту 4, 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 13 848,07 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 травня 2023 року № 983 «Про накладення штрафу на ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 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 у 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 188 849,99 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 53 118,64 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 94 614,34 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 21 469,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 12 239,24 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України у розмірі 10 318,40 тис. грн;

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243), у розмірі 2 910,20 тис. грн (без ПДВ);».

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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

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 24 червня 2024 року № 243 (далі – Акт), 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, та постанови НКРЕКП від 04 червня 2024 року № 1081 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (за умови ідентифікації споживача),

для чого у термін до 02 вересня 2024 року здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій споживачам, зазначеним в Акті, за недотримання у 2023 році гарантованих стандартів якості послуг, а саме:

33 споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

споживачам, ідентифікованим з 460 звернень абонентів, за нерозгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної
енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання
та внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 983»
та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

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 04 червня 2024 року № 1081 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 травня 2024 року № 243, від 05 червня 2024 року № 264 та № 265 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) (далі – ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», 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 24 червня 2024 року № 243.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листами від 26 червня 2024 року № 18-07/4111, від 01 липня 2024 року № 4239, від 16 липня 2024 року № 4693 та від 16 липня 2024 року № 12-10/4695 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки 24 червня 2024 року № 243 (Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП. (п.п. 1.7, стор. 24)

Відповідно до вписок Державної казначейської служби України сплата внеску на регулювання за I квартал 2023 року Товариством здійснена з порушенням встановленого терміну на 1 день.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.



УВ
НКРЕКП
№1583-14.1.1/24 від 18.07.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.07.2024 13:05
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

<p>2. підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</p> <p>підпункту 6 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині оплати платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;</p> <p>у частині обов'язку учасника ринку своєчасно надавати ОСП необхідні кошти для забезпечення належного погашення платежів ОСП, пов'язаних з цим договором, відповідно до Правил ринку;</p> <p>у частині того, що виставлення розрахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
---	--

Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до умов укладеної угоди про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041, виставлення рахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку.

Відповідно до положень пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. Платіжні документи для торгового місяця (стосовно оплати наданих ДП) надаються відповідним учасникам ринку на восьмий робочий день після останнього дня місяця. Оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.

Впродовж 2023 року ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за обсяги **купленої** електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено _____ грн (з ПДВ)), у тому числі:

_____ грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

_____ грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041 станом на 31.12.2023 складала _____ грн (з ПДВ), частково зменшена на підставі платіжної інструкції від 05.01.2024 № 2004806072 на суму _____ грн (з ПДВ) (розрахунковий період грудень 2023 року), та становить _____ грн (з ПДВ).

Станом на 01.05.2024 заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 07.05.2019 № 0527-01041, яка обліковувалась **станом на 31.12.2023, повністю погашена на підставі актів зарахування зустрічних однорідних вимог.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вважає, зафіксовані в Акті від 24.06.2024 року № 243 порушення, необґрунтованими, оскільки Товариство було здійснено повну оплату за Договором небалансів у 2023 році згідно виставлених рахунків відповідно до Договору. При цьому, станом на 31.12.2023 року заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» більша на _____ грн з ПДВ.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підтверджуючих документів щодо своєчасної оплати згідно виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків, відповідно до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії, Ліцензіатом до НКРЕКП **надано не було.**

До НКРЕКП надійшли листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 13.10.2023 № 01/52411 та від 20.10.2023 № 01/54422 щодо наявної заборгованості окремих учасників ринку електричної енергії, зокрема ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договорами про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Враховуючи вищезазначене, НКРЕКП прийнято постанову від 01.11.2023 № 2036 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

За результатами проведеної позапланової виїзної перевірки було складено Акт від 13 грудня 2024 року № 532 (далі – Акт № 532).

На відкритому засіданні НКРЕКП було розглянуто Акт № 532 та прийнято розпорядження НКРЕКП від 27.12.2023 № 359-р «Про усунення порушень ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 359-р), яким зобов'язано ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 квітня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, **про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії** від 26 червня 2019 року № 0527-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», **та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** від 26 червня 2019 року № 0527-03041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», **шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 жовтня 2023 року** у повному обсязі.

Відповідно до інформації, зафіксованої на стор. 23 Акта № 243, вимогу Розпорядження № 359-р **виконано вчасно та у повному обсязі.**

Щодо послуг з передачі електричної енергії

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

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

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

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

Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.

Відповідно до пункту 5.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі - АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до Акту приймання-передачі Послуги (включно).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

У період за листопад-грудень 2023 року Товариство отримало послуг з передачі електричної енергії у кількості _____ МВт*год вартістю _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023 за даними акту звірки взаємних розрахунків за період з 01.11.2023 по 31.12.2023 між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» обліковувалась **заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ).**

Відповідно до платіжних інструкцій, наданих Товариством за період січня-лютого 2024 року, оплата послуг з передачі електричної енергії за договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 26.06.2019 № 0527-02041 за період з січня по жовтень 2023 року здійснена Ліцензіатом **на загальну суму _____ грн (з ПДВ).**

Довідково:

Відповідно до платіжних інструкцій, наданих Товариством за період лютий-березень 2024 року, Товариством погашено _____ грн (з ПДВ) боргу за послуги з передачі електричної енергії за листопад – грудень 2023 року.

Таким чином, станом на 01.04.2024 **заборгованість за послуги з передачі електричної енергії станом на 31.12.2023, погашено у повному обсязі.**

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» оплата вартості послуги з передачі електричної енергії за період листопад-грудень 2023 року **здійснювалась невчасно з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії**, про що свідчать терміни остаточної оплати заборгованості, яка виникла станом на 31.12.2023.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період листопад-грудень 2023 року, наданими ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що у період листопад-грудень 2023 року Товариством **не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.**

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір від 26.06.2019 № 0527-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до пункту 1.1. Договору від 26.06.2019 № 0527-03041 ОСП зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача у складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержання вимог операційної безпеки.

Відповідно до пункту 1.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Положеннями розділу 2 Договору визначено, що оплата послуг здійснюється за тарифом, який визначається Регулятором відповідно до затвердженої ним методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному веб-сайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній термін не визначено такою постановою.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електричної енергії на розрахунковий період.

Пункт 2.7 (у редакції Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що діяла до 11.11.2021) Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі Акту надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

Пункт 2.7 (у редакції, що діяла з 11.11.2021) Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення.

Положеннями пункту 3.2.1 Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

У період листопад-грудень 2023 року Товариство отримало послуг з передачі електричної енергії у кількості _____ МВт*год вартістю _____ **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2023 за даними акту звірки взаємних розрахунків за період з 01.11.2023 по 31.12.2023 між НЕК «УКРЕНЕРГО» і ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» обліковувалась **заборгованість ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у сумі _____ грн (з ПДВ).**

Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 26.06.2019 № 0527-03041 за період з січня по жовтень 2023 року здійснена Ліцензіатом **на загальну суму _____ грн (з ПДВ).**

Довідково:

Відповідно до платіжних інструкцій, наданих Товариством за період лютий-березень 2024 року, Товариством погашено _____ **грн (з ПДВ)** боргу за послуги з передачі електричної енергії за листопад – грудень 2023 року.

Таким чином, станом на 01.04.2024 **заборгованість Товариства за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31.12.2023, погашено на загальну суму _____ грн (з ПДВ), тобто у повному обсязі.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі здійснювалась **невчасно з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**

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

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).***

*Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (Правила ринку), підпункту 6 пункту 3.5 та пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, пунктів 5.2, 5.5 та підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, пункту 2.5 та підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

3.	підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібногo ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з
----	---	---

електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ.

(п. 3.2 Акта, стор. 77 – 87)

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угоди про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

1. Об'єкт побутового Юсюка П. Г.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача **Юсюка П. Г.** за адресою: ... (особовий рахунок 256496767).

Шляхом візуального огляду виявлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме: **офісне приміщення з вивіскою «Papa & Mama».**

За вказаною адресою укладено один договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Ліцензіатом представлено заяву приєднання Юсюка П.Г до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.12.2021 № 256496767 та паспорт точки розподілу на будівлю за адресою ... (житловий будинок) .

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача підписаний представником ОСР та споживачем.

Згідно з даними, внесеними до Паспорта точки розподілу:

ЕІС-код площадки комерційного обліку – 62Z4581822345898;

Вид об'єкта – житловий будинок;

Приєднана та дозволена потужність за площадкою комерційного обліку – 40,0 кВт ;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення договору споживачем було надано ОСР, зокрема, витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 254826788 від 28.04.2021 на об'єкт за адресою ... – житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості.

Разом з тим, відповідно до Відомостей з Державного реєстру речових прав № 371554302 від 27.03.2024 за адресою ... зареєстровано: **об'єкт будівля, адміністративно-офісна з готелем.**

На офісній будівлі змонтовано та опломбовано засіб обліку електричної енергії типу МТХ 3G30.DK номер 2598801.

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом, протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 256496767 склало 210 732 кВт*год.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу у 2023 році дотримана.

Отже, по споживачу Юсюку П. Г. за умови фактичного контрольного знімання у 2023 році показів засобу обліку наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ у частині не складення у періоді, що перевіряється Акту про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого

порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення Акту про порушення ПРРЕЕ.

11.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № R012550 щодо використання споживачем Юсюком П. Г. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Ліцензіатом представлено Додаткові угоди, за якими з 08.04.2024 у договір з надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Юсюка П.Г розірвано, а відповідна площадка вимірювання включена в договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ТОВ «РАРА & МАМА».

2. Об'єкт побутового Тирак О. В.

Комісією з перевірки проведено огляд об'єкта побутового споживача Тирак О. В. за адресою: ... (особовий рахунок 256491098).

Шляхом візуального огляду виявлено багатоквартирний будинок на першому поверсі фасадної частини якого розміщено працюючі комерційні заклади.

Ліцензіатом представлено заяву приєднання Тирак О. В до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №256491098 від 18.02.2021.

Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача підписаний представником ОСР та споживачем.

Згідно з даними, внесеними до Паспорта точки розподілу:

ЕІС-код площадки(ок) комерційного обліку – 62Z0615318322889;

Вид об'єкта – житловий будинок;

Приєднана та дозволена потужність за площиною комерційного обліку – 80,0 кВт ;

Категорія надійності струмоприймачів – III.

Для укладення договору споживачем було надано ОСР, зокрема, витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності № 215354218 від 07.07.2020 на житловий будинок, об'єкт житлової нерухомості.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в РУ 0,4 абонентської підстанції на будинок Тирак О.В встановлено засіб обліку електричної енергії типу NIK 2303 ARTT.1800.MC.11 номер 10357988.

Протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком 256491098 склало 122 472 кВт*год.

Вимога підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ щодо обов'язку Оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачу у 2023 році дотримана.

Отже, по споживачу Тирак О. В. наявне порушення ОСР пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII ПРРЕЕ у частині не складення у 2023 році Акту про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення Акту про порушення ПРРЕЕ.

11.03.2024 працівниками Ліцензіата складено Акт про порушення № R012549 щодо використання споживачем Тирак О. В. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби.

Ліцензіатом представлено Додаткову угоду, за якою з 01.04.2024 договір про надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Тирак О. В розірвано, а паспорт точки розподілу за адресою ... оформлено на ФОП Тирак О. В.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин та захисту прав споживачів на роздрібному ринку електричної енергії від 10.07.2024 № 703/20-24, мовою документу:

«...Комісією з перевірки Акта було виявлено порушення пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу VIII Правил роздрібногo ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), у частині не складення акта про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ.

У свою чергу, відповідно до інформації, наданої ПрАТ «Рівнеобленерго», за об'єктом споживача Юсюка П.Г. було змінено цільове призначення об'єкта у листопаді 2023 року. Як вбачається з наданих ПрАТ «Рівнеобленерго» фото, наприкінці 2022 року об'єкт споживача має вигляд житлового будинку, наприкінці 2023 року - офісна будівля. У зв'язку з чим, під час контрольного огляду ПрАТ «Рівнеобленерго» було складено Акт про порушення від 11.03.2024 № R012550 щодо використання споживачем Юсюком П. Г. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби. 08.04.2024 договір з надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Юсюка П.Г розірвано, а відповідна площадка вимірювання включена в договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ТОВ «РАРА & МАМА».

За об'єктом споживача Тирана О. В. протягом 2023 року проводилося будівництво багатоквартирного будинку з збудованими нежитловими приміщеннями, висісок щодо здійснення комерційної діяльності не було. Під час контрольного огляду 31.10.2023 ПрАТ «Рівнеобленерго» було зафіксовано висіски комерційного характеру. У зв'язку з чим, ПрАТ «Рівнеобленерго» було складено Акт про порушення від 11.03.2024 № R012549 щодо використання споживачем Тираном О. В. електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби

Також за цим об'єктом ПрАТ «Рівнеобленерго» зазначає, що лічильник споживача Тиран О. В. розташований в ТП, яка від об'єкта будівництва розташована на відстані 400 метрів, самого об'єкта не видно, а тому ПрАТ «Рівнеобленерго» під час контрольного огляду (зняття показів) не мав можливості встановити факт використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби.

Спірне питання за вказаним об'єктом було врегульовано шляхом укладення додаткової угоди, згідно з якою з 01.04.2024 договір про надання послуг з розподілу електричної енергії по об'єкту побутового споживача Тирана О.В. розірвано, а паспорт точки розподілу за вказаним об'єктом оформлено на ФОП Тиран О.В.

Таким чином, ураховуючи надані ПрАТ «Рівнеобленерго» матеріали та пояснення, цілком можливим має місце відсутності у представників ПрАТ «Рівнеобленерго» можливості ідентифікувати об'єкти як нежитлові, які перебували в процесі будівництва/реконструкції, та відповідно під час контрольних оглядів не мали рекламних висісок та іншої інформації, що вказувала на факт використання електричної енергії побутовим споживачем на непобутові потреби.».

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

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненогo порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II ПРРЕЕ 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 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу; (пун. 3. 21 Акта, стор. 127 – 128)
--	---

Сарненська дільниця.

Відповідно до запису в журналі початок перерви 21.08.2023 15:10, закінчення перерви 22.08.2023 13:00, тривалість перерви – 1 310 хв., перший дзвінок 10:09 21.08.2023.

Перерва електропостачання стосувалась 44 споживачів.

Відповідно до Пояснення Товариства, фактично перерва електропостачання для споживачів ТП-236 розпочалась о 18:41 17.07.2023 (відповідно до першого дзвінка ідентифікатор 74483688) в умовах дії складних метеорологічних явищ.

Разом з тим комісія з перевірки дійшла наступного висновку.

Витяг телефонних дзвінків фіксує звернення споживача 15:10 20.08.2023 про відключення окремого будинку внаслідок бурі. При цьому відповідно до звітності з 19.08.2023 по 22.08.2023 Товариством не зареєстровано жодної перерви внаслідок форс-мажорних обставин.

Довідка Рівненського обласного центру гідрометеорології щодо складних метеорологічних явищ не зазначає часового інтервалу дії відповідних умов протягом 20.08.2023.

За цих умов комісія з перевірки встановила, що:

- внесені в реєстр перерв форми звітності № 11-НКРЕКП дані про початок перерви електропостачання споживачів 21.08.2023 15:10 є невірними. Вірним є початок перерви 15:10 20.08.2023;

- відсутні підстави вважати, що перерва розпочалась в умовах форс-мажорних обставин. Комісія з перевірки дійшла висновку, що перерва розпочалась о 15:10 20.08.2023, закінчилась о 13:00 22.08.2023, тривала 2750 хв., що більше 1320 хв (більше 221 год), що свідчить про недотримання гарантованого стандарту електропостачання «відновлення електропостачання протягом 22 год».

Для 44 споживачів не виплачена компенсація за порушення стандарту «відновлення електропостачання після аварійної перерви протягом 22 год».

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, Товариством здійснено виплату компенсацію ідентифікованим споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з розподілу електричної енергії за серпень 2023 року, для чого надіслано відповідний лист ТОВ «РОЕК» з проханням зарахувати компенсацію споживачам згідно додатку до цього листа.

ТОВ «РОЕК» відповідним листом повідомив Ліцензіата про **урахування компенсації в кінцевих розрахунках 11 споживачам** за електричну енергію за липень 2024 року на загальну суму _____ грн.

Копії листів додаються.

Не ідентифікованим споживачам Ліцензіатом надіслані листи з проханням надати ідентифікаційні номери, для можливості здійснення компенсації (копії листів та квитанцій про відправлення рекомендованих листів споживачам додаються). По трьох особовим рахункам була проведена зміна власника житлового приміщення, у зв'язку з чим було укладено договір про постачання електричної енергії з новими власниками.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не додано підтверджуючих документів щодо укладення трьох договорів про постачання електричної енергії з новими власниками.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **зменшення на 30 % та 10 % відповідно).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

5. пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (Постанова № 373)	у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (за умови ідентифікації споживача). <i>(п.п. 3.21, стор. 129 – 130)</i>
--	---

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів Кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», наданого ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на вимогу пункту 5.5. Постанови № 373, у 2023 році **зарєєстровано 3 496 усних звернень** за відповідною темою.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови № 373, усі дзвінки до Кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312.

Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР), (за умови ідентифікації споживача).

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було **надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР** щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.

Комісія з перевірки листом від 20.05.2024 № 32-45/24 запросила від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пояснення невідповідностей та документальне підтвердження дотримання при розгляді у 2023 році звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» вимог пункту 3.2 Постанови № 373, за яким відповідні звернення розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.

Відповідь на запит комісії з перевірки Товариство надало листом від 05.06.2024 № 3613/13-12.

Комісія з перевірки проаналізувала надані документи, здійснила вибірккову перевірку достовірності наданих реєстрів дзвінків та встановила наступне.

У 2023 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» отримало **3 436 усних (на Кол-центр) звернень** споживачів за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруги)».

З них:

- 1 191 скарг розглянуто Товариством в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР;
- 1 177 скарг кваліфіковані, як повторні звернення;
- 250 дзвінків до Кол-центру ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» кваліфіковані, як звернення консультативного характеру;
- 110 скарг неідентифікованих споживачів;
- **708 скарг не розглянуті.**

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2023 році не розглянуло **708 усних скарг споживачів на якість електричної енергії у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.**

Товариство зобов'язане сплатити компенсацію усім ідентифікованим споживачам, скарги яких до Кол-центру щодо якості електричної енергії не були розглянуті.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, Товариством здійснено виплату компенсації 248 ідентифікованим споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з розподілу електричної енергії за 2023 рік, для чого надіслано лист ТОВ «РОЕК» з проханням зарахувати компенсацію споживачам згідно додатку до цього листа.

ТОВ «РОЕК» відповідним листом повідомив Ліцензіата про **урахування компенсації в кінцевих розрахунках 248 споживачам** за електричну енергію за липень 2024 року на загальну суму _____ грн.

Копії листів додаються.

Не ідентифікованим споживачам Ліцензіатом надіслані листи з проханням надати ідентифікаційні номери, для можливості здійснення компенсації, в кількості 434 шт. (копії листів та квитанцій про відправлення рекомендованих листів споживачам додаються). По 22 особовим рахункам була проведена зміна власника житлового приміщення, у зв'язку з чим було укладено договір про постачання електричної енергії з новими власниками. Також, 4 споживача на даний час померло.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не додано підтверджуючих документів щодо укладення 22 договорів про постачання електричної енергії з новими власниками та щодо смерті 4 споживачів.

6.	абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310	відповідно до якого ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п.п. 3.16 Акта, стор. 117)
----	--	--

По двох заявках постачальника електричної енергії споживачу Ліцензіатом не дотримано встановленого у заявці постачальника терміну відключення.

Об'єкт споживача ФОП Кравець Леонід Петрович відключено протягом 14 робочих дні з дати отримання звернення постачальника, із затримкою на **2 робочих дні** від дати замовлення відключення.

Об'єкт споживача ФОП Стешина О. М. відключено протягом 12 робочих дні з дати отримання звернення постачальника, із затримкою на **1 робочий день** від дати замовлення відключення.

По ФОП Кравець Л. П. та ФОП Стешина О. М. Товариство надало комісії з перевірки документи (відомості зняття показників, рахунки-фактури за періоди, що передували даті відключення), якими підтверджено, що у періоді від дати, на яку постачальником замовлено відключення і до дати фактичного відключення споживання/розподіл електричної енергії по об'єктах даних споживачів не відбувалось.

Показники лічильника залишались незмінними:

- ФОП Кравець Л. П. – показник лічильника з 08.12.2023 по 13.12.2023 - 272220;
- ФОП Стешина О. М. - показник лічильника з 01.09.2023 по 14.09.2023 - 24300.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Актом перевірки зафіксовано нечасне припинення Товариством розподілу електричної енергії споживачам ФОП Кравець Л.П. (затримка на 2 робочих дні) та ФОП Стешина О.М. (затримка на 1 робочий день) по заявці постачальника.

27 березня 2023 року для учасників ринку – операторів систем, електропостачальників та споживачів, які здійснюють діяльність на території областей обліку операторів системи, у тому числі ПрАТ «Рівнеобленерго» впроваджено функціонування центральної телекомунікаційної платформи Датахаб, у тому числі в частині адміністрування процесів припинення електропостачання.

Функціонування процесів припинення електропостачання на платформі Датахаб реалізовано таким чином, що постачальник створює процес на відключення на будь-яку дату, але не менше 10 днів від дати створення процесу із внесенням запланованої дати припинення електропостачання. На платформі допускається (існує можливість) створення процесу постачальником із запланованою датою, що може перевищувати 10 робочих днів від дати створення процесу (такі прецеденти за час функціонування платформи Датахаб ОСР були зафіксовані), що в подальшому і може призвести до недотримання вимог нормативно-правових документів.

На підставі процесу постачальника в Датахаб створюється підпроцес ОСР, де поле в якому ОСР може внести дату відключення починає бути активним лише на заплановану постачальником дату. Таким чином, ОСР не має можливості здійснювати відключення як зазначено в абз. 5 п. 11.5.12, а саме: «протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника». Оскільки, у разі проведення відключення як зазначено у п. 11.5.12 раніше запланованої дати, ОСР не матиме змоги внести інформацію у процес на платформі Датахаб, через неактивне поле для внесення інформації про дату відключення або ж після настання можливості внесення інформації – внести дату, що передує даті запланованого відключення.

Додатково повідомляємо, функціональна група підтримки Датахаб вносить постійні зміни та доопрацювання, що впливають на роботу платформи Датахаб, тому в подальшому очікується внесення змін і до процесу припинення електропостачання в частині внесення інформації про відключення.

Відповідно до вимог п. 7.10 Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу.

У разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.

Таким чином, ОСР втрачає можливість відключення електропостачання до об'єкту споживача протягом 10 робочих днів, оскільки якщо заходи з відключення здійснюються раніше запланованої дати відключення, то таку інформацію неможливо внести на платформі Датахаб, а у разі якщо ОСР здійснює заходи з відключення після запланованої дати настають обставини, що визначені абз. 2 пункту 7.10 ПРРЕЕ.»

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

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, 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.

<p>7. підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>у 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 оператор системи розподілу формує ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІІ, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за
--	--

<p>пункту 4.3 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p> <p>пункту 3.11 глави 3 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІІ;</p> <p>5) джерела фінансування ІІІ;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів;</p> <p>у частині того, що при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІІ, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.</p> <p><i>(пун. 3.31 Акта, стор. 253 – 370)</i></p>
--	--

2022 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – **ІІІ 2022**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2505 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 16.08.2022 № 938 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **279 987 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	109 124
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 266
За перетоки реактивної е/е	27 900
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 26.05.2021 № 861)	18 697
Усього	279 987

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІІ 2022 (станом на 31.12.2023) по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за січень 2022-грудень 2023, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІІ, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та	182 462,30					

	реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	38 782,86				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	17 865,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	5 585,04				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	6 045,31				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	28 195,44				
7	Інше	1 051,07				
	Усього	279 987,00				

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми на 2022 рік (станом на 31.12.2023) встановлено:

- Фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (279 987,00 тис. грн (без ПДВ)).
- Сума недофінансування ІП на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).
- Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
- Економія** коштів по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІП 2022 склала _____ грн (без ПДВ).
- Економія** вартості заходів понад 5 % відсутня.
- Перевищення** вартості заходів ІП в межах 5%: по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення** вартості заходів ІП понад 5% по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) - відсутнє.
- Перевищення** вартості заходів ІП понад 10% відсутнє.
- Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах 5% відсутнє.
- Заходи ІП 2022 перенесені в ІП 2023 на загальну суму _____ грн (без ПДВ).
- Станом на 31.12.2023 залишились **не виконаними 72 заходи ІП на 2022 рік**, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 29,62 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, загальна сума невиконаних заходів становить _____ грн (без ПДВ).
- Сума перевитрат, не покритих економією, 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						

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – **ІП 2023**) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 175 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 08.08.2023 № 1450 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 175» у сумі **301 513 тис. грн (без ПДВ)**. Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	124 767
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	118 415
За перетоки реактивної е/е	35 668
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 31.05.2023 № 983)	1 311
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 31.05.2023 № 983)	402
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 31.05.2023 № 983)	20 950
Усього	301 513

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІП 2023 по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за січень - грудень 2023 року, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	180 991,43					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	31 367,82					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	34 649,85					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	10 883,33					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	2 392,05					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	36 580,60					
7	Інше	4 648,01					
	Усього	301 513,09					

За підсумками аналізу виконання ІП 2023 встановлено:

Актом № 243 зафіксовано:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (**301 513,09** тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).
3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
4. **Економія** коштів виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІП 2023 склала _____ грн (без ПДВ).
5. **Економія** з урахуванням перевитрат становить _____ грн (без ПДВ).
6. **Перевищення** вартості заходів ІП в межах **5%**: по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) – _____ грн (без ПДВ).
7. **Перевищення** вартості заходів ІП **понад 5%** по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) становить _____ грн (без ПДВ).

8. **Перевищення** вартості заходів ІІ понад **10%** становить _____ грн (без ПДВ).

9. **Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових в межах 5% **0,104 км**.

Станом на 31.12.2023 залишились **невиконаними заходи ІІ** на 2023 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** _____ грн (без ПДВ), що становить 71,92 % 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 е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 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						
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

При виконанні ІІ за 2023 рік ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» **надало перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділу V – 100,00 %**, у той же час не забезпечило виконання заходів розділу I (35,98 %) у повному обсязі відповідно до визначеного ІІ графіку, що є **порушенням вимог пункту 4.3 Порядку № 955**, а саме щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«...Зазначаємо, що Товариством було направлено фінансування на 5 розділ, оскільки він складається з 11 заходів на загальну суму _____ грн. десять заходів (модернізація РРЛ) з яких це перехідні заходи з ІІ 2022 року, що були обов'язкові до виконання на суму _____ грн. і один захід ІІ 2023 року на суму _____ грн. (розширення СПП). Оскільки система радіорелейного зв'язку є критичним інформаційним об'єктом нашого підприємства, за допомогою якої відбувається передача всіх даних між дільницями та центральним офісом, на її основі працює вся телефонія та диспетчерський зв'язок, телемеханіка, SCADA та АСКОЕ.

Успішне завершення модернізації системи зв'язку по всій області дозволила перейти з використання застарілих технологій ЕІ-потоків до використання ІР-технологій, що в свою чергу дозволило налаштувати автоматичну маршрутизацію та передачу даних та голосу по будь яких наявних та працюючих каналах зв'язку, що було дуже важливим та критично необхідним під час повномасштабного вторгнення ворога, постійних обстрілів, постійних відключень електроенергії через обстріли енергетичної інфраструктури та знеструмлення певних ділянок з обладнанням зв'язку та була потреба зберігати працюючим та доступним оперативний диспетчерський зв'язок. Це дозволило повністю контролювати ситуацію та здійснювати управління всіма диспетчерськими пунктами та бригадами по всій області з повною автономністю та високою надійністю.

Товариством було профінансовано заходи 1 розділу ІІІ за 2023 рік на рівні 35,98%, що в грошовому вираженні складає _____ грн. У відношенні суми фінансування заходів 5 розділу ІІІ за 2023 рік до суми фінансування заходів 1 розділу ІІІ за 2023 рік становить 3,67%. ...».

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (з додатками до них), мовою документу:
«...1.5.1.2 Будівництво КЛ-10кВ від к.15 ПС 110/10 № 127 до ПЛ-10кВ

Планова кількість – 1,350 км, планова вартість – _____ грн (без ПДВ). Фактично профінансовано: _____ грн у кількості 1,05 км. Освоєно _____ грн (без ПДВ) у кількості 1,05 км. Економія склала 963,56 тис. грн (без ПДВ). Відбулись зміни у ПКД. Відхилення фактичної кількості від планової на -22,22 %.

Для виконання Інвестиційної програми 2023 року 15.03.2023 проведено тендер та визначено переможця в торгах ТОВ _____.

Договір підряду з ТОВ _____ заключений 05.04.2023.

Проектна документація розроблена Товариством в 2021 році згідно завдання на проектування, де зокрема передбачено, що приєднання КЛ-10кВ виконується до існуючої комірки №15 ПС-110/10кВ _____ №127 від існуючої ПЛ-10кВ Л-121-01 _____ на існуючій опорі №134. Значна частина траси кабельної лінії з урахуванням погоджень проходить по земельній ділянці яка перебуває у приватній власності ТОВ _____. Будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,35км.

Вказана проектна документація затверджена наказом Товариства № 310 від 15.07.2022 з дотриманням вимог Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 11.05.2011 року №560 (далі – Порядок).

Підрядником ТОВ _____ згідно погодженої та затвердженої проектної документації розпочаті будівельні роботи з прокладання кабельної лінії в кінці серпня 2023 року.

18.09.2023 під час підготовки до виконання робіт підрядника не було допущено на територію ТОВ _____, яке є власником земельної ділянки та будівель де проходить значна частина траси КЛ а також на адресу Товариства надійшов лист ТОВ _____ №37/09/23 від 18.09.2023 (додаток до листа) щодо необхідності змінити заздалегідь погоджені проектні рішення у зв'язку з виробничою необхідністю.

Будівельні роботи були призупинені з 18.09.2023 року та виникла необхідність коригування проектної документації.

Згідно частини 1 статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» проектна документація на будівництво об'єктів розробляється у порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері містобудування, з урахуванням вимог містобудівної документації та вихідних даних і дотриманням вимог законодавства, будівельних норм і правил та затверджується замовником.

Абзацом 4 частини 1 статті 4 Закону України «Про архітектурну діяльність» визначено, що для створення об'єкта архітектури виконується комплекс робіт, який включає пошук архітектурного рішення, розроблення, погодження у визначених законом випадках і затвердження проекту.

Згідно статті 5 Закону України «Про основи містобудування» (далі – Закон) при здійсненні містобудівної діяльності повинні бути забезпечені: розробка містобудівної документації, проектів конкретних об'єктів згідно з вихідними даними на проектування, з дотриманням норм і правил, розміщення і будівництво об'єктів відповідно до затверджених у встановленому порядку містобудівної документації та проектів цих об'єктів.

Відповідно до п. 3 Порядку зміни до затверджених (схвалених) проектів будівництва вносяться на підставі завдання на проектування, схвалення та перезатвердження проектів будівництва здійснюється у порядку, встановленому для їх затвердження.

З метою дотримання вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності Товариством з урахування Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи

затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 11.05.2011 року №560, статті 5 Закону України «Про основи містобудування», частини 1 статті 31 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», частини 1 статті 4 Закону України «Про архітектурну діяльність» було підготовлено завдання на проектування (коригування) яке затверджено 20.09.2023.

Проектна документація скоригована Товариством на підставі плану зовнішніх мереж погодженого ТОВ _____. Проектні рішення щодо приєднання КЛ-10кВ до існуючої коміррки №15 ПС-110/10кВ _____ №127 від існуючої ПЛ-10кВ Л-121-01 _____ на існуючій опорі № _____ залишилось незмінним. У зв'язку із зміною довжини траси яка проходить по земельній ділянці яка належить ТОВ _____ будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,05км.

Товариством з дотриманням вимог вищевказаного чинного законодавства у сфері містобудівної діяльності проведено коригування проектної документації та на виконання вимог п. 3 Порядку наказом № 475 від 06.10.2023 (додаток до листа) затвердило проектну документацію у зв'язку із коригуванням.

Згідно п. 3.11 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого Постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955 (далі – Порядок №955) оператор системи розподілу має право за власною ініціативою, як правило, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду звернутися до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ПП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку.

Враховуючи, що план траси кабельної лінії погоджений ТОВ _____ 06.10.2023 та проектна документація у зв'язку із коригування затверджена 06.10.2023 Товариство було позбавлено можливості звернутися до Регулятора до 30.09.2023 року з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ПП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог Порядку № 955 та внести зміни до схваленої інвестиційної програми 2023 року.

Також Товариством було направлено до НКРЕКП Лист № 499 від 23.01.2024 року (додаток до листа) в якому було описано ситуацію, щодо відхилень в схвалених та фактичних об'ємах і вказано причини виникнення даних розбіжностей. ...

... 1.5.2.10 Реконструкція КЛ-10кВ ТП-_____ ТП-_____ в м. Рівне.

Планова кількість – 1,440 км, планова вартість – _____ грн (без ПДВ). Фактично профінансовано: _____ грн у кількості 1,24 км. Освоєно 2 150,63 тис. грн (без ПДВ) у кількості 1,24 км. Економія склала _____ грн (без ПДВ). Відбулись зміни у ПҚД. Відхилення фактичної кількості від планової на _____ %.

Для виконання Інвестиційної програми 2023 року 30.03.2023 проведено тендер та визначено переможця в торгах ТОВ _____.

Договір підряду з ТОВ _____ заключений 21.04.2023.

Проектна документація розроблена Товариством в 2021 році згідно завдання на проектування, де зокрема передбачено, що реконструкція КЛ-10кВ виконується між ТП-_____ та ТП-_____. Значна частина траси з розкриттям асфальтобетонного покриття проходить по вул. _____, території _____ Будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,44км.

Вказана проектна документація затверджена наказом Товариства №310 від 15.07.2022 з дотриманням вимог Порядку затвердження проектів будівництва і проведення їх експертизи затвердженого Постановою Кабінету Міністрів України від 11.05.2011 року №560 (далі – Порядок).

Підрядником ТОВ _____ згідно погодженої та затвердженої проектної документації розпочаті будівельні роботи з прокладання кабельної лінії в кінці вересня 2023 року, про що свідчать записи в журналі інструктажів (додається до листа).

Під час виконання робіт підрядником з прокладання кабельної лінії Департаментом інфраструктури та благоустрою Рівненської міської ради (далі – Департамент) заборонено виконання будівельних робіт з розкриттям асфальтобетонного покриття по вул. _____ про що повідомлено Товариство листом від 18.09.2024 №633-08/2 (додається до листа) з пропозицією змінити план траси.

Після отримання зазначеного листа 21.09.2023 будівельні роботи були призупинені у зв'язку із неможливістю отримати в Департаменті дозволу на порушення об'єкта благоустрою в частині демонтажу асфальтобетонного покриття та влаштування траншеї на тротуарі по вул. _____ та виникла необхідність коригування проектної документації. ...

... Проектна документація скоригована Товариством з урахуванням зауважень Департаменту. Проектним рішенням кабельна лінія проходить за межами вул. _____ та частково в межах вул. _____. У зв'язку із зміною траси будівельна довжина КЛ-10кВ становить 1,24км.

Товариством з дотриманням вимог вищевказаного чинного законодавства у сфері містобудівної діяльності проведено коригування проектної документації та на виконання вимог п. 3 Порядку наказом № 475 від 06.10.2023 (додаток до листа) затвердило проектну документацію у зв'язку із коригуванням.

Департамент листом №705-08/2 від 10.10.2023 (додається до листа) повідомив Товариство, що не заперечує проти виконання будівельних робіт за межами вул. _____ та частково в межах вул. _____.

Разом з тим, підрядник листом від 29.09.2023 №5-р (додається до листа) просив Товариство допустити до виконання будівельних робіт, що підтверджує факт не завершення будівельних робіт. ...

... Враховуючи, що із зміною довжини та плану траси кабельної лінії та коригування проектної документації яка затверджена наказом від 06.10.2023 Товариство було позбавлено можливості звернутися до Регулятора до 30.09.2023 року з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ПП, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог Порядку №955 та внести зміни до схваленої інвестиційної програми 2023 року.

Також Товариством було направлено до НКРЕКП Лист № 499 від 23.01.2024 року, в якому було описано ситуацію, щодо відхилень в схвалених та фактичних об'ємах і вказано причини виникнення даних розбіжностей.

Акт ОЗ на вказаний об'єкт оформлений 28.11.2023 року (додається до листа).

Таким чином, основні проектні рішення по об'єкту залишились незмінними, а саме, кабельна лінія прокладена між ТП-_____ та ТП-_____, змін зазнала лише довжина та план траси в сторону зменшення яка проходить на землях Рівненської міської ради, що не призвело до змін функціонального призначення даного заходу та не призвело до порушення вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності під час коригування проектно-кошторисної документації. ...

... У зв'язку з вищезазначеним, просимо Вас врахувати пояснення до Акту та вважати виконаними заходи по п.1.5.1.2 та п.1.5.2.10 Інвестиційної програми 2023 року..».

Службовою запискою від 05.07.2024 № 1346/17-24 **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив**, мовою документу:

«Актом перевірки зафіксовано невиконання заходів Інвестиційної програми (далі – ПІ) на 2023 рік «Будівництво КЛ-10кВ від к.15 ПС 110/10 _____ № 127 до ПЛ-10кВ Л-121-01 _____ та «Реконструкція КЛ-10кВ ТП-_____ -ТП-_____ в м. Рівне» на загальну суму _____ грн (без ПДВ) у зв'язку з відхиленням фактичних фізичних обсягів виконання по зазначених лінійних об'єктах більше ніж +/- 5% із відповідним внесенням змін в проектно-кошторисну документацію.

Разом із тим, листом від 26.06.2024 № 18-07/4111 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало пояснення щодо їх виконання та додатки, а саме:

- довідка управління Держенергонагляду у Рівненській області Державної інспекції енергетичного нагляду України (далі - Держенергонагляд);

- акти приймання – передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів ОЗ-1;
- листи підрядних організацій.

ВП УПТР опрацював відповідні обґрунтовуючі матеріали, зокрема, довідку Держенергонагляду, в якій зазначено, що технічні характеристики вищезазначених заходів, які виконані відповідно до скоригованих проєктів відповідають показникам, що були визначені при схваленні ІІ. Змін зазнала лише довжина траси.

Враховуючи вищенаведене, **вважаємо за доцільне** при формуванні проєкту рішення «Про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» **врахувати інформацію ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**, надану листами від 26.06.2024 № 18-07/4111 та від 01.07.2024 № 4239 **щодо виконання заходів «Будівництво КЛ-10кВ від к.15 ПС 110/10 _____ № 127 до ПЛ-10кВ _____ та «Реконструкція КЛ-10кВ ТП-_____ -ТП-_____ в м. Рівне» та скоригувати загальну суму недовиконання ІІ на 2023 рік та підсумкову суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році на відповідну суму.**

Разом з цим, враховуючи виявлені неточності у звітах щодо виконання ІІ на 2022 рік та ІІ на 2023 рік пропонуємо при розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП питання «Про порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» зобов'язати Товариство надати до НКРЕКП уточнені звіти щодо виконання відповідних Інвестиційних програм за результатами проведеної перевірки дотримання ОСР вимог законодавства у сфері енергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.».

Ураховуючи викладене вище, Департамент ліцензійного контролю зазначає:

Не виконано 73 заходи у повному обсязі на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Економія коштів з урахуванням перевитрат по ІІ склала _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10% становить _____ грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ інформацію наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

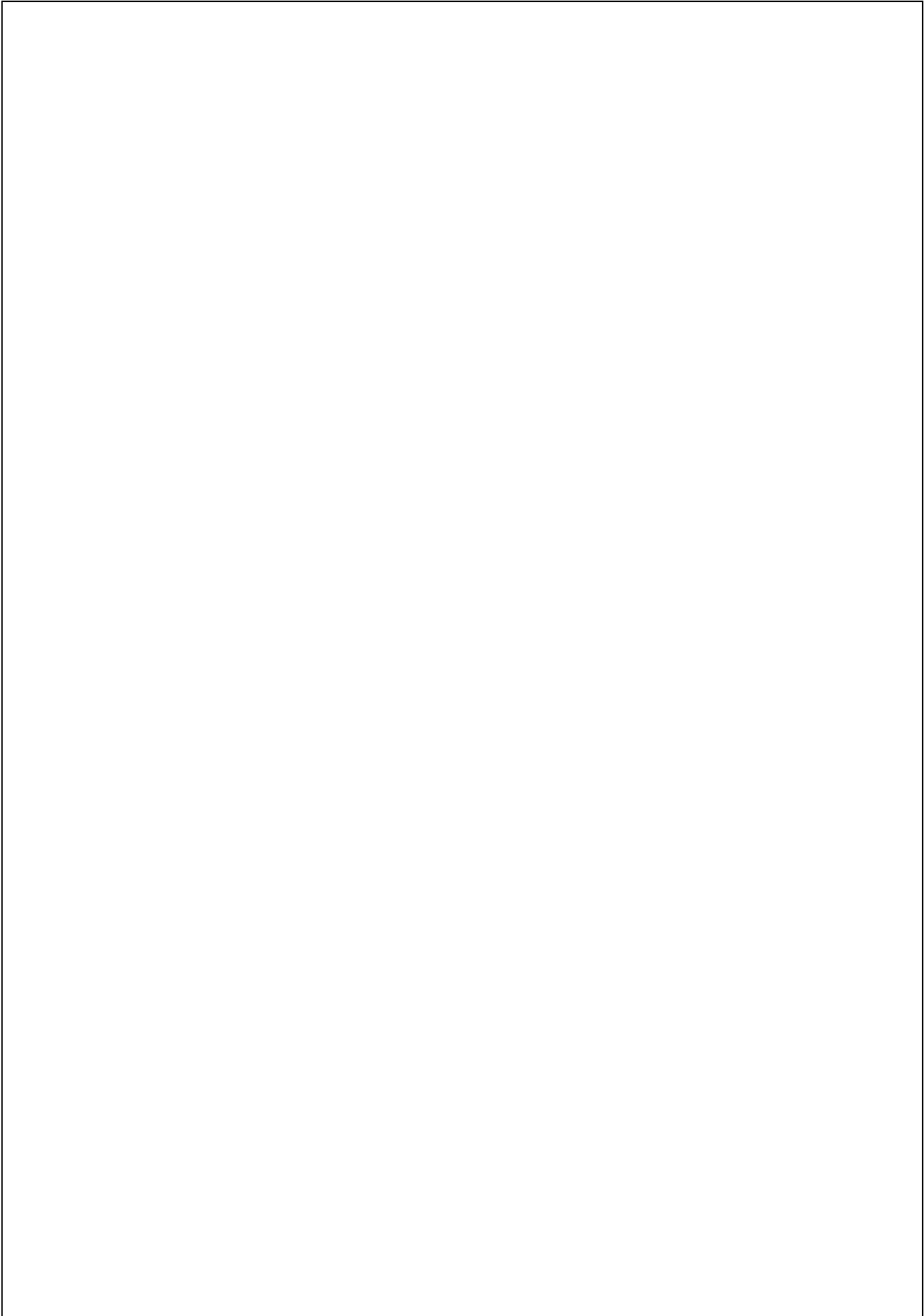
Розділ	Економія заходів ІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 2.9 глави 2, пункту 3.11 глави 3, пункту 4.3 глави 4 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024), 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 оскільки Ліцензіатом подано до НКРЕКП Звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2023 рік, Департамент ліцензійного контролю **рекомендує Ліцензіату подати до НКРЕКП скоригований Звіт щодо виконання**

Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 05.07.2024 № 1346/17-24.

Щодо порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1807 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (п.п. 3.25 Акта, стор. 214 – 215).



<p>8. підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині надання достовірних документів (їх копії) 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).</p> <p><i>(п.п. 3.32 Акта, стор. 389)</i></p>
<p>Відповідно до запиту інформації та документів, надісланого комісією з проведення перевірки до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом №29-45/24 від 14.05.2024 (ЗАПИТ), Товариство мало надати інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, акти виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В у форматі Excel по ряду об'єктів.</p> <p>Як у визначений запитом термін до 10:00 години 28.05.2024, так і станом на 17:00 10.06.2024 Товариством не надано комісії з перевірки інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, у форматі Excel по зазначених об'єктах у ЗАПИТІ.</p> <p>Комісія з перевірки повторно листом від 11.06.2024 № 56-45/24 запросила відповідну інформацію.</p> <p>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 11.06.2024 № 3789 повідомило про неможливість надати комісії з перевірки інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, у форматі Excel по визначених заходах ремонтної програми у зв'язку з їх відсутністю у Товариства.</p> <p><i>Відповідно до <u>Письмових пояснень Ліцензіата</u>, мовою документу:</i></p> <p><i>«... на основний запит щодо надання інформації на перевірку Товариством було направлено лист №3247 від 22.05.2024 року, в якому <u>були надані копії актів виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В, оформлені згідно умов договорів, тобто підготовлені підрядними організаціями.</u></i></p> <p><i>Також Товариство надало додаткові пояснення по наданим документам в листі № 3789 від 11.06.2024 року у відповідь на лист НКРЕКП №56-45/24 від 11.06.2024 року.</i></p> <p><i>По об'єктам ремонтів, які зазначені в табл. 3.32.13.1 та 3.32.13.2., ПРАТ «Рівнеобленерго» виступало замовником робіт, які виконувались із залученням підрядних організацій. Згідно умов укладених договорів, дані кошториси за формами КБ-3 та КБ-2В розроблялися підрядними організаціями, підписувалися з їх сторони та були <u>надані Товариству лише у паперовому вигляді.</u> Відповідно, у форматі Excel такі акти виконаних робіт у Товариства відсутні, інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ - також відсутні у Товариства. Про цей факт було наголошено Товариством в листі № 3789 від 11.06.2024.</i></p> <p><i>Звертаємо увагу, що відповідно до п. 7 п. 2.2, встановлено обов'язок ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи та інформацію, однак жодною нормою чинного законодавства України не передбачено та не визначено, що подання інформаційних моделей програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ здійснюється виключно у форматі Excel, або що формат подання таких документів визначається НКРЕКП за вимогою. З наведеного вище вбачається, що Товариством на вимогу НКРЕКП надано достовірні документи по питанню 3.32.14 інформаційні моделі програмного комплексу АВК та СТ-СМЕТА ДСТУ, акти виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В по об'єктам зазначеним у табл. 3.32.13.1 та 3.32.13.2.</i></p>	

Щодо вартості виконання робіт господарським способом, то така вартість робіт визначається за допомогою автоматизованої системи управління (програмного комплексу) SAP R3, який не передбачає формування актів виконаних робіт за формами КБ-3 та КБ-2В у форматі Excel, оскільки це не вимагається чинним законодавством.».

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні Інвестиційної програми на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП 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:

ОНВу =

_____ грн, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,2153 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($68\,219,00 / 316\,789,00 = 0,2153$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{гн}) $0,3\% \times 334\,801,00$ тис. грн (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23)

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 2 059,00) (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, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23 та від 15.05.2023 № 793/17-23, 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 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 звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

16,74 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, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 94 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 80,0 % 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);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 72 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), 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);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

13. Станом на 31.12.2022 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ не встановлено;

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік: Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % - _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ не встановлено;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 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						

14. Станом на 31.12.2022 сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІ 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 = _____ грн (без ПДВ),
де,

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

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

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 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).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

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 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 31.12.2022)							
Тимчасове приєднання							
Без визначення 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) (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 16.05.2023 № 815/17-23).

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
		грн/МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	169,12	736 734	736 734	124 596			
	ВСЬОГО			736 734	124 596			
2 клас	01.01-31.12	1045,71	1 821 280	1 821 280	1 904 531			
	ВСЬОГО			1 821 280	1 904 531			
Разом 1+2 клас				2 558 014	2 029 127			

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. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

Період 2022 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2022 рік		

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

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 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 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 31.12.2022 залишились не виконаними **94 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 80,0 % 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);

- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «**4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 72 заходи ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), 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);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Крім того, на виконання ІІ 2022 року Товариством спрямовано кошти ІІ 2023 року у сумі _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням джерел фінансування ІІ 2023 року сума недовиконання заходів ІІ 2022 року становить _____ 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 (на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2023 № 867/17-23).

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

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

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» (Δ ОНВ) у 2022 році

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

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

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» ($\Delta \text{Пст}$) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

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

де

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

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 %.

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» ($\Delta \text{Пнов}$) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де

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

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

Δ ПП = _____ 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 – _____ 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).

_____ 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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного

бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – державна частка відсутня.

2) фактична сума 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) складає _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (табл. 3.25.12);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі (табл. 3.25.1):

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 2023 року);

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується

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

ОКВ =

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 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 ОКВ фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;
0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;
0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

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

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

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

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ):

ОНВу =

_____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році;

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році;

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2023 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році;

0,2127 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} = 0,2127$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від $\text{ФОП}_{\text{г.т}}$) $0,3\% \times \text{_____}$ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу-ОКВф) 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 фактичні операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація _____) (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року)

Проти зафіксованої Актом № 243 суми _____ грн (без ПДВ);

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ).

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

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

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 звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми, урахуваючи Письмові пояснення Ліцензіата та на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 05.07.2024 № 1346/17-24 – _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 243 суми _____ грн (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів III до 5% по виконаних у 2023 році заходів III _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів III _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III понад 10% _____ грн (без ПДВ);

14) сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

тис. грн

Розділ	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

Проти зафіксованого Актом № 423: сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

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						
<i>Всього</i>						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2023 та 31.12.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає – _____ 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

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

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

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до

методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить _____ **грн** (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

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 з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав **(-) 468 167,00 тис. грн** (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2023 рік							
Період дії тарифів 2023 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	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	190,27	442 040,00	548 301,00			
2 клас	01.01-31.12	1 131,66	1 739 860,00	1913304,00			
РАЗОМ 1+2 клас				2 461 605,0			

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 складають – _____ грн (без ПДВ).

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

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають – _____ грн (без ПДВ).

Період 2023 року	Обсяг, МВт*год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього		

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

23) дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

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).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має

відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п. 5.6 Акту.

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за **необліковану електричну енергію** (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає _____ 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 склав _____ грн (без ПДВ);

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП становлять _____ грн:

_____ грн (без ПДВ)

від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) склали _____ грн (без ПДВ);

від 20.04.2022 № 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) склали _____ грн (без ПДВ):

- згідно з додатком 5 до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану (постанова НКРЕКП від 20.04.2022 № 386) (далі – Тимчасовий порядок), ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік виконано заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу на суму _____ грн (без ПДВ). Джерелом фінансування яких зазначено кошти ремонтної програми на 2023 рік.

- згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку роботи з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, Товариством у 2023 році не проводились.

29) фактичні витрати, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – _____ грн – додатковий запит від 17.06.2024 № 58.

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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 73 заходи ІІІ** 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 е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік, з урахуванням суми виконання (фінансування) вартості заходів, що переносяться на 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованих Актом № 243:

станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 75 заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), 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);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках у сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік, з урахуванням суми виконання (фінансування) вартості заходів, що переносяться на 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

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 на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K 2ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ЦРДН ф і	КБРW	КДДW	КБРЦ	Цбаза і	К	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	Збільшення ТВЕ
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.	МВт.год.
січень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
лютий			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,02					
березень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,04					
квітень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,04					
травень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
червень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
липень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
серпень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,03					
вересень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,05					
жовтень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,05					
листопад			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,05					
грудень			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30			1,06					
Всього			0,0433	0,1145			0,10	0,45	0,30								

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).

б) Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

7) Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік _____ грн. **Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

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

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

де:

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

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

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

де:

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

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить _____ грн (без ПДВ).

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у звітному році визначається за формулою:

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

де

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

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

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у звітному році тис. грн, 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 включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\text{Пст}$ та $\Delta\text{Пнов}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 243 суми _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ).

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної 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» (ΔПст) – _____ грн.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 05.07.2024 № 1346/17-24 та від 04.07.2024 № 1340/17-24, Сектору НКРЕКП у Рівненській області від 11.07.2024 № 66/45СЛ-24, 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 **126 565 (сто двадцять шість тисяч п'ятсот шістдесят п'ять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	7 445 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	126 565,00 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	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	93 500,00	27 115,00	(48 246,00)	-	(36 184,50)	-
3	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 850,00	39 834,40	(50 273,76)	-	(37 705,32)	-
4	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	85 850,00	22 492,70	(43 337,08)	-	-	-
5	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	7 445,00	126 565,00	-	-	1 700 000,00	154 530,00 ¹	56 403,45 ²	(84 373,38) ³	-	-	4,93
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 000,00	255,00	(34 102,00)	-	(25 576,50)	-
7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
8	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	85 000,00	2 550,00	(8 755,00)	-	-	-

Щодо порушення № 5:

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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	154 530,00

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 днів**):

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 та поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 % та 10 %** відповідно).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) 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 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП,

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

підпункту 13 у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;

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

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 60 (у редакції, що діяла до 10 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу систем розподілу у частині припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині складення акта про порушення ПРРЕЕ, із зазначенням в ньому зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про

порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на побутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2, у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІ має містити:

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

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

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

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

5) джерела фінансування ІІ;

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

пункту 3.11 глави 3 у частині звернення до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІ, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду,

пункту 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритизації заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 126 565 (сто двадцять шість тисяч п'ятсот шістьдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача).

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 13 848,07 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленій Інвестиційній програмі ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243) у розмірі 3,05 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 1 716,61 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 1 880,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 467,28 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 1 438,89 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 02 вересня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

3) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3, на загальну суму 3 945,33 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

6. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 429 125,98 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 402 526,35 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 26 601,87 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2023 року у розмірі 2,24 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 3 пункту 4, 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 13 848,07 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 травня 2023 року № 983 «Про накладення штрафу на ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 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 у 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 188 849,99 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 53 118,64 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 94 614,34 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 21 469,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 12 239,24 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України у розмірі 10 318,40 тис. грн;

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243), у розмірі 2 910,20 тис. грн (без ПДВ);».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у **термін до 02 вересня 2024 року здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій споживачам**, зазначеним в Акті, за недотримання у 2023 році гарантованих стандартів якості послуг, а саме:

33 споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

споживачам, ідентифікованим з **460 звернень абонентів**, за нерозгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 983

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 24 червня 2024 року № 243, 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 04 червня 2024 року № 1081 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», посвідчень на проведення планової перевірки від 20 травня 2024 року № 243, від 05 червня 2024 року № 264 та від 05 червня 2024 року № 265, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) 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 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП,

підпункт 7 у частині надання достовірних документів (їх копії) 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),

підпункт 13 у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 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,

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 10 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), у частині припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), у частині складення акта про порушення ПРРЕЕ, із зазначенням в ньому зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом;

пункту 3.2 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 розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача);

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2, у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІ має містити:

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

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

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

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

5) джерела фінансування ІІ;

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

пункту 3.11 глави 3 у частині звернення до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІ, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду,

пункту 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення

достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів.

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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) 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 6 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП,

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

підпункту 13 у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

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

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 60 (у редакції, що діяла до 10 січня 2024 року) у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

абзацу 5 пункту 11.5.12 глави XI Кодексу систем розподілу у частині припинення електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 2.3.12 глави 2.2 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, у частині складення акта про порушення ПРРЕЕ, із зазначенням в ньому зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на побутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 глави 2, у частині формування ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІІ має містити:

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

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

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

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

5) джерела фінансування ІІІ;

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

пункту 3.11 глави 3 у частині звернення до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до схвалених ПРСР/ІІІ, оформлених та обґрунтованих відповідно до вимог цього Порядку, при виникненні потреби у виконанні робіт у зв'язку з особливими обставинами, яких оператор системи розподілу не міг

передбачити, у тому числі робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків надзвичайних ситуацій, протягом місяця за підсумками першого та другого кварталу та/або не пізніше 30 вересня прогнозного періоду,

пункту 4.3 глави 4 у частині забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 126 565 (сто двадцять шість тисяч п'ятсот шістдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу (за умови ідентифікації споживача).

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. Прийняти до відома загальну суму коштів 13 848,07 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік.

4. 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874):

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий

дохід за результатом діяльності у 2022 – 2023 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243) у розмірі 3,05 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 1 716,61 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 1 880,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 467,28 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 1 438,89 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 02 вересня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

3) у строк до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3, на загальну суму 3 945,33 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО».

6. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про

Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 429 125,98 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 402 526,35 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 26 601,87 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2023 року у розмірі 2,24 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 4 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 18 506,24 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 3 пункту 4, 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 13 848,07 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 травня 2023 року № 983 «Про накладення штрафу на ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 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 у 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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни у бік збільшення на суму 188 849,99 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 53 118,64 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 94 614,34 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 21 469,57 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 12 239,24 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України у розмірі 10 318,40 тис. грн;

на 2025 рік:

від'ємну суму коригування підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 24 червня 2024 року № 243), у розмірі 2 910,20 тис. грн (без ПДВ);».

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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

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 24 червня 2024 року № 243 (далі – Акт), 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, та постанови НКРЕКП від 04 червня 2024 року № 1081 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, у частині розгляду питань щодо якості електричної енергії, порушених у зверненнях/скаргах/претензіях, у порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (за умови ідентифікації споживача),

для чого у термін до 02 вересня 2024 року здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій споживачам, зазначеним в Акті, за недотримання у 2023 році гарантованих стандартів якості послуг, а саме:

33 споживачам за відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

споживачам, ідентифікованим з 460 звернень абонентів, за нерозгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК