

Департамент
ліцензійного контролю
« ____ » серпня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

«Про застереження ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі 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 01 серпня 2023 року № 1415» та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

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 від 26 червня 2024 року № 1204 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14 червня 2024 року № 279 та від 01 липня 2024 року № 318, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство) 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 планової перевірки від 16 липня 2024 року № 269 (далі – Акт № 269).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листами від 26 липня 2024 року № 08/2230, № 08/2232 та від 13.08.2024 № 09/2400 (з підтвердними документами)надало до НКРЕКП письмові заперечення, обґрунтування до Акта № 269, які опрацьовано.

Так, Актом № 269 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. <i>Стор 11-14</i>

Щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 22.06.2023 № 164-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Відповідно до вимог розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП від 22.06.2023 № 164-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 164-р) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» мало у строк до **01 грудня 2023 року** забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про що у строк до **20 грудня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином заверених копій підтвердних документів.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» станом на **20.12.2023** та станом на момент перевірки не надано до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та підтвердні документи про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Товариства, що свідчить про не виконання у встановлений термін частини Розпорядження НКРЕКП № 164-р.

ВИМОГ



Управління
№1744-14/11/24-Дп/14.08.2024
КЕП: Смикалов В. Р. 14.08.2024 10:52
3FAA9288358E00304000000F32D3200C8B8600
Сертифікат дійсний з 13.04.2023 до 13.04.2025 10:10

Щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 01.08.2023 № 205-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Відповідно до вимог розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 205-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 205-р) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» мало зокрема:

1) у строк до **01 вересня 2023 року** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у тому числі:

скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки;

3) у строк до **20 грудня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не надано** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм** на 2021 – 2022 роки.

Перевіркою встановлено, що станом на 20 грудня 2023 року інформації та підтверджуючих документів про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надано**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано** вимоги **пунктів 1 та 3** розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 205-р у частині надання Підприємством скоригованих звітів щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки та забезпечення розрахунків у повному обсязі з НЕК «УКРЕНЕРГО» за договорами про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): *«...Заборгованість ДП «РЕМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за зазначеними договорами накопичена внаслідок постійних не розрахунків державних вугільних підприємств та «постачальника останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії. Незважаючи на численні звернення ДП «РЕМ» з 2019 року до теперішнього часу на адресу центральних органів виконавчої влади різних рівнів, проблемне питання щодо незадовільного стану розрахунків державними вугільними підприємствами за спожиту та розподілену електричну енергію залишаються неврегульованими та невирішеними.»*

Департамент ліцензійного контролю, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

2	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка;</p> <p>пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 ПРРЕЕ, яким визначено обов'язок Оператор системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період;</p> <p>пункту 4.2 розділу 4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі - Кодекс системи передачі), яким визначено що планові обсяги Послуги Користувач зобов'язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>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:</p> <p>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,</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким 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</p>
---	--	--

	<p align="center">підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, 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;</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), яким зокрема, встановлено, що СБВ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СБВ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СБВ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СБВ відповідно до Правил ринку.</p> <p>у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.</p> <p align="center"><i>Стор 57-59, 80-85, 102-108, 217-220</i></p>
--	---	--

Щодо стану розрахунків ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ДП «_____» за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання

Перевіркою встановлено, що між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ДП «_____» укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від 01 вересня 2020 року №_____.

Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ПРРЕЕ та абзацу четвертого пункту 11.1.7 Кодексу системи розподілу для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та споживачем та/або власником цих мереж, який не є ОСР, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

Відповідно до пункту 4.1 розділу 4 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж **Оператор системи зобов'язується здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період.** Розрахунок плати за використання технологічних електричних мереж Основного споживача здійснюється згідно з Порядком обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, який є додатком 5 до цього Договору.

Положеннями розділу 7 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж визначено:

7.3. Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка.

Протягом періоду, що перевіряється, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримано послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ).

Протягом 2023 року, Товариство здійснено оплату ДП «_____» за послуги з утримання технологічних електричних мереж у сумі – _____ (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед ДП «_____» за договором про спільне використання технологічних електричних мереж від 01 вересня 2020 року №_____ у розмірі – _____ (з ПДВ), термін сплати якої не настав.

Комісія з перевірки зазначає, протягом **лютого, березня, квітня, червня, липня, серпня, вересня, жовтня та листопада 2023 року**, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не було** здійснено оплату за **послуги з утримання технологічних електричних мереж** спільного використання основному споживачу ДП «_____», відповідно до вимог пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, **затримка термінів оплати склала від 15 до 168 днів.**

Щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 (зі змінами) (далі - Договір № 0537-02041), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу.

Відповідно до пункту 1.1. Договору № 0537-02041 ОСП зобов'язується надавати послугу з передачі електричної енергії (далі - Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.

На підставі рішення НКРЕКП від 01.11.2023 № 2025 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 15.11.2023 по 28.11.2023 було проведено позапланову виїзну перевірку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період діяльності з 01.01.2023 по 14.11.2023, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28.11.2023 №500 (далі Акт від 28.11.2023 №500).

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство **не надавало** НЕК «УКРЕНЕРГО» **повідомлень** щодо планового обсягу послуги з передачі електричної енергії на розрахунковий період **грудень** 2023 року,

Протягом періоду **листопад – грудень 2023 року не здійснювалась попередня оплата** планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі, а саме:

у листопаді 2023 року – не здійснено оплату **3-го, 4-го, та 5-го платежу**;

у грудні 2023 року – не здійснено оплату **1-го, 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу**,

Комісія з перевірки зазначає, що протягом листопада - грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не погоджувалось** із коригованими обсягами послуги, зазначеними НЕК «УКРЕНЕРГО» в наданих актах коригування до актів приймання-передачі послуги, та не підписувало зі своєї сторони акти коригування, надані ОСП.

за даними НЕК «УКРЕНЕРГО»:

протягом листопада – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послугу з передачі електричної енергії в обсязі _____ МВт-год на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом листопада – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, відповідно до акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ОСП, **за даними НЕК «УКРЕНЕРГО»**, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ).

за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

протягом листопада - грудня 2023 року Товариство **отримало** послугу з передачі електричної енергії в обсязі _____ на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом листопада – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **здійснено оплату** на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, відповідно до акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ОСП, **за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**, обліковується **заборгованість** Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ).

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» під час перевірки, в частині здійснення фактичного розрахунку Підприємством протягом листопада – грудня 2023 року за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги та за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» **та остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії **за жовтень – листопад 2023 року Підприємством не було здійснено.**

Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04.06.2019 № 0537-03041 (далі – Договір № 0537-03041) та додаткові угоди до нього від 23 грудня 2022 року та від 13 жовтня 2023 року, який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що наведений у Додатку 5 до Кодексу.

На підставі рішення НКРЕКП від 01.11.2023 № 2025 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 15.11.2023 по 28.11.2023 було проведено позапланову виїзну перевірку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період діяльності з 01.01.2023 по 14.11.2023, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28.11.2023 №500).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **за даними НЕК «УКРЕНЕРГО»** (на підставі актів наданих послуг, актів коригувань до них, актів звірки взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом **листопада - грудня 2023 року** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в обсязі _____ на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом **листопада – грудня 2023 року**, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», **за даними НЕК «УКРЕНЕРГО»** обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед ОСП за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ (з ПДВ).

За даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (на підставі актів наданих послуг, підписаних з повідомленнями про розбіжності, актів звірки взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», даних бухгалтерського обліку Ліцензіата), протягом листопада - грудня 2023 року Підприємство отримало послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в обсязі _____ на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом листопада – грудня 2023 року, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року, відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», за даними Підприємства обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед ОСП за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ (з ПДВ).

Остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за жовтень – листопад 2023 року Підприємством **не було здійснено**.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Звертаємо увагу на те, що Головним державним виконавцем Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України накладено арешт на всі банківські рахунки ДП «РЕМ» на підставі зведеного виконавчого провадження. Це рішення суттєво унеможливило виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.»

Щодо небалансів електричної енергії

Між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041.

На підставі рішення НКРЕКП від 01.11.2023 № 2025 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 15 листопада 2023 по 28 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період діяльності з 01.01.2023 по 14.11.2023, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28.11.2023 №500.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до копій актів коригування (врегулювання) до актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство **не погоджувалось** з фактичним обсягами послуги, розрахованої НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом листопада - грудня **2023 року**, та **підписувало акти** коригування (врегулювання) до актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів з **повідомленням про розбіжності**.

За даними **НЕК «УКРЕНЕРГО»**, обсяг закупівлі електричної енергії для врегулювання небалансів за період листопад –грудень 2023 року склав _____ МВт•год на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, згідно акта звірки взаємних розрахунків за даними **НЕК «УКРЕНЕРГО»**, заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії перед ОСП становила _____ (з ПДВ).

За даними **ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**, обсяг закупівлі електричної енергії для врегулювання небалансів протягом листопада - грудня 2023 року склав 3 750,823 МВт•год на загальну суму **21 786,48 тис. грн** (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року, за даними бухгалтерського обліку Підприємства, заборгованість **ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»** за договором про врегулювання небалансів електричної енергії перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ (з ПДВ).

Комісією з перевірки було проаналізовано надану ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» інформацію щодо обсягу та вартості проведених нарахувань (відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків) протягом листопада – грудня 2023 року та стан розрахунків Підприємства за небаланси електричної енергії із ОСП, протягом листопада – грудня 2023 року, **ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не здійснювало оплату рахунків**, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» в терміни, визначені пунктом 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, а саме:

за 1 декаду листопада 2023 року – з порушенням терміну на **29 робочих днів** (станом на 31.12.2023);

за 2 декаду листопада 2023 року – з порушенням терміну на **23 робочі дні** (станом на 31.12.2023);

за 3 декаду листопада 2023 року – з порушенням терміну на **16 робочих днів** (станом на 31.12.2023);

за 1 декаду грудня 2023 року – з порушенням терміну на **11 робочих днів** (станом на 31.12.2023);

за 2 декаду грудня 2023 року – з порушенням терміну на **1 робочий день** (станом на 31.12.2023).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): *«Заборгованість ДП «РЕМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за зазначеними договорами накопичена внаслідок постійних не розрахунків державних вугільних підприємств та «постачальника останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії. Незважаючи на численні звернення ДП «РЕМ» з 2019 року до теперішнього часу на адресу центральних органів виконавчої влади різних рівнів, проблемне питання щодо незадовільного стану розрахунків державними вугільними підприємствами за спожиту та розподілену електричну енергію залишаються неврегульованими та невирішеними.*

...Звертаємо увагу на те, що Головним державним виконавцем Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби

Міністерства юстиції України накладено арешт на всі банківські рахунки ДП«РЕМ» на підставі зведеного виконавчого провадження. Це рішення суттєво унеможливило виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно даних форми звітності 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії за 2023 рік, поданої Товариством до НКРЕКП:

чистий дохід (виручка) від реалізації продукції від операційної діяльності: усього _____, у тому числі від діяльності з розподілу електричної енергії _____;

фінансові результати від операційної діяльності: усього (-) _____, у тому числі від діяльності з розподілу електричної енергії (-) _____;

збиток усього (-) _____.

Також відповідно до інформації, зазначеної у додатку 2 «Інформація про рух грошових коштів від ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії та розрахунки користувачів системи розподілу (ПДВ)» до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 346 «Про надання інформації під час особливого періоду», що наданий Товариством до НКРЕКП **залишок** грошових коштів на поточних рахунках ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перебував в межах від _____.

Відповідно до положень 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 має право здійснити зменшення до 100% може бути застосовано у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом. У такому випадку, доведення таких обставин та надання документів, що підтверджують вчинення ліцензіатом усіх можливих дій, спрямованих на недопущення відповідного порушення, вирішення існуючої проблеми, є обов'язковим.

Враховуючи зазначене та з метою дотримання принципу **пропорційності під час визначення розміру штрафу** за порушення, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати коригування (зменшення) розміру штрафу на 20 %.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснювання комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 10.2.22 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) яким визначено, зокрема, що якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам; пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II Кодексу комерційного обліку яким визначено, що ППКО несуть відповідальність згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ними АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу
---	--	--

неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку.
Стор 144 - 147

Щодо завантаження даних ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до системи управління ринком MMS

Главою 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії встановлено порядок вирішення суперечок, зокрема:

пункт 10.2.22. Якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен:

1) поінформувати відповідні сторони, що всі дані комерційного обліку з часу останньої дати достовірної реєстрації даних до початку процедури вирішення суперечки буде замінено;

2) надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам;

пункт 10.2.26. Якщо вирішення суперечки передбачає зміну даних, АКО повинен провести нове формування сертифікованих даних для відповідних учасників ринку та передати ці дані АР та учасникам ринку для здійснення перерахунку платежів.

Комісія з перевірки зазначає, що до НКРЕКП надійшов лист ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», АКО) від 15.03.2024 № 01/15916, у якому повідомлено, що відповідно до **рішення АКО** наданого листом від **15.12.2023** № 01/69214 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (ОСР) необхідно було **в термін до 21.12.2023:**

- Скоригувати дані комерційного обліку шляхом «занулення» по «Дефолтному» учаснику КП «_____» по ТКО 62ZV59267S15645A за період з 01.03.2023 по 13.03.2023

та, відповідно до вимог п.10.2.22 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (із змінами):

- Переоформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за період з 01.03.2023 по 13.03.2023 і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;

- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

За інформацією НЕК «УКРЕНЕРГО», надану НКРЕКП листом від 15.03.2024 № 01/15916, **станом на 15.02.2024 рішення АКО виконано не було.**

НЕК «УКРЕНЕРГО» (АКО) було прийнято рішення щодо формування оновлених сертифікованих даних шляхом «занулення» та віднесення до технологічних втрат ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в системі управління ринком MMS, які були надані адміністратору розрахунків та учасникам ринку для здійснення перерахунку платежів.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг споживання КП «_____» за період 01.03.2023 по 13.03.2023 склав _____.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано рішення АКО** від 15 грудня 2023 року № 01/69214, а саме в термін до **21 грудня 2023 року:**

- скоригувати дані комерційного обліку шляхом «занулення» по «Дефолтному» учаснику КП «_____» по ТКО 62ZV59267S15645A за період з 01 березня 2023 року по 13 березня 2023 року.

- переоформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за період з

01 березня 2023 року по 13 березня 2023 року і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;
- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «..Наголошуємо, що ситуація викликає стурбованість з наступних причин:

- НЕК «УКРЕНЕРГО» визнало факт купівлі-продажу електроенергії з «дефолтним» учасником ринку (з серпня 2019 року) КП «_____». Зазначене підтверджено вжиттям заходів зі стягнення утвореної заборгованості відділу примусового виконання рішень Департаменту ДВС Міністерства юстиції України, відповідно до рішень Господарського суду Донецької області по справах №905/481/22, №905/2170/21, №905/970/21, №905/586/22, №905/1353/20, №905/541/23, № 905/38/21. Тобто, вартість обсягів споживання з 01 січня 2020 року по 13 березня 2022 року по об'єктах Споживача, які заживлено від електромереж операторів систем розподілу Донецької області (без виключення), стягується з КП «_____» на користь НЕК «УКРЕНЕРГО».

- Рішення Регулятора про перекладання/занулення обсягів електроенергії суперечать судовим рішеннями призводять до подвійного нарахування платежів. НЕК «УКРЕНЕРГО» зловживає своїм монопольним становищем здійснюючи «подвійне» нарахування/стягнення плати за спожиту електроенергію, а саме за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеними зі Споживачем та ОСР, отримуючи подвійну оплату за цю електроенергію за договором врегулювання небалансів та за надання послуг з передачі електричної енергії зі Споживача та з ОСР одночасно.

- Згідно з абз. 18 ч. 6 Закону України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», та абз. 3 п.1 Порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2018 №1209, до Споживача не можна застосовувати обмеження постачання.»

Довідково: під час перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Акта коригування від 02.04.2024 № ПРА_К-0005781 до Акта приймання-передачі Послуги від 31 березня 2023 року згідно з Договором від 04.06.2019 № 0537-02041 (з урахуванням акту коригування від 16 червня 2023 року), відповідно до якого обсяги послуги з передачі електричної енергії за березень 2023 року були скориговані на _____ у сторону збільшення. Тобто, зазначений обсяг було віднесено на технологічні втрати Підприємства.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до, до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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.

4	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21
---	--	---

	<p>Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p><i>Стор 166-168</i></p>
<p><i>Щодо надання послуг з стандартних приєднань</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що ФО Івачевська М.А. (далі - Замовник) 16 лютого 2022 року звернулося до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (Донецька філія) із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору (далі – заява від 16 лютого 2022 року) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок земельної ділянки для обслуговування житлового. Замовлена до приєднання потужність становить 30 кВт.</p> <p>Відповідно до заяви від 16 лютого 2022 року укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 16 лютого 2022 року № 1 (далі – Договір від 16 лютого 2022 року), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 21 лютого 2022 року № ТУ0000272102221262610000001.</p> <p>Замовником 23 лютого 2022 року на виконання умов Договору від 16 лютого 2022 року та рахунку від 18 лютого 2022 року № 000000062 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до інформації наданої ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 16 лютого 2022 року. ОСР не надавали замовнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана Замовнику до 24 квітня 2022 року (включно).</p> <p>Під час перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало комісії з перевірки підтвердження надання Повідомлення про надання послуги з приєднання ФО Івачевська М.А, що свідчить про недотримання встановлених Кодексом систем розподілу та Договором від 16.02.2022 термінів надання послуги зі стандартного приєднання земельної ділянки для обслуговування житлового будинку ФО Івачевська М.А. станом на 31 грудня 2023 року на 616 календарних днів.</p> <p>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): <i>«Підприємство листом від 24.05.2024 № 06/1625 надало до НКРЕКП інформацію з обґрунтованим поясненням затримки у виконанні даного приєднання, а саме:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • 21.02.2022 Східна філія Підприємства надала замовнику: <ul style="list-style-type: none"> - технічні умови; - розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж; - рахунок на оплату плати за приєднання. • 23.02.2022 замовник оплачує відповідний рахунок. • 24.02.2022 в Україні введено воєнний стан. • 28.02.2022 Підприємство зв’язалося з замовником у телефонному режимі щодо надання послуги з приєднання, але замовник повідомила про тимчасову евакуацію за кордон. • 05.04.2022 Східною філією Підприємства листом від 05.04.2022 № 05/502 повідомлено Замовнику на месенджер «Вайбер» за номером телефону, вказаним у заяві приєднання, про 	

неможливість надання послуги приєднання у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні та виконання зобов'язань щодо надання послуги із стандартного приєднання після офіційного закінчення обставин непереборної сили. Повідомлення про отримання листа Замовником відсутнє.

...Звернення замовника ФО Івачевська М.А. з питань надання послуг з приєднання або повернення коштів, на теперешній час до Східної філії Підприємства не надходило, зв'язок з замовником відсутній. Банковські реквізити замовника для повернення сплачених коштів відсутні. Іншого алгоритму на законодавчому рівні з вищезазначених обставин не визначено.»

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розгляд комісією з перевірки питань по вищезазначеному укладеному договору та технічних умовах не підпадає під перевіряємий період ліцензованої діяльності Товариства.

Департаментом ліцензійного контролю не вбачає порушень підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у відповідній редакції).

5	<p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами)</p>	<p>яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Стор 184 - 185</p>
---	---	---

Пунктами 2 постанови НКРЕКП 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами) визначено, 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.

Комісією з проведення перевірки, на підставі розрахункових листів, Податкового розрахунку сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків - фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску за I – IV квартал 2023 року та Відомості про суми нарахованого доходу, утриманого та сплаченого податку на доходи фізичних осіб та військового збору (додаток 4ДФ до Податкового розрахунку сум доходу нарахованого на користь платників податків – фізичних осіб, сум утриманого податку, а також сум нарахованого єдиного внеску), комісією з перевірки здійснено аналіз фактично нарахованої заробітної плати по 20 працівникам, яким нараховано найбільшу заробітну плату за 2023 рік на відповідність вимог пунктів 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами),

За результатами аналізу вищезазначених матеріалів комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснило

нарахування та виплату заробітної плати **1 працівнику** Підприємства у розмірі, який перевищував десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» постановами НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами), **на загальну суму _____.**

Згідно постанов НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами) витрати на оплату праці на 2023 рік складають 271 494 тис. грн. Фактичні витрати на оплату праці відображені Товариством у форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2023 рік становлять _____.

Таким чином, комісія з проведення перевірки зазначає, що сума фактичних витрат ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2023 році на оплату праці, зменшена на суму перевищення розміру, визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами), складає _____ (_____).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення (мовою документа): *«.Розмір заробітної плати працівнику Підприємства, по якому відповідно до Акта № 269 виявлено перевищення розміру нарахованої заробітної плати у порівнянні з розміром середньої зарплати, який врахований у структурі тарифу, встановлено Уповноваженим органом управління (Міністерством енергетики).».*

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 13.08.2024 № 09/2400 надало до НКРЕКП підтвердні документи, а саме: платіжна інструкція від 13.08.2024 №46506555 з призначенням платежу «Повернення коштів згідно п 3.25 Акту НКРЕКП від 16.07.2024 № 269 с. 184», виписку Банку по рахунку за 13.08.2024 та бухгалтерську довідку, які підтверджують повернення працівником Підприємства, по якому відповідно до Акта № 269 виявлено перевищення розміру нарахованої заробітної плати у порівнянні з розміром середньої зарплати, який врахований у структурі тарифу, кошти на рахунок підприємства у розмірі _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 та пункту 2 постанови НКРЕКП від 30.03.2023 № 561, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6

підпункту 14 пункту 2.2 глави 2
Ліцензійних умов з розподілу

у частині дотримання визначених напрямків та
обсягів використання коштів за статтями витрат

електричної енергії	<p>відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами).</p> <p style="text-align: center;"><i>Стор 179 - 200</i></p>
----------------------------	--

З 01 січня 2023 року по 31 березня 2023 року тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії діяв відповідно до постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Постановою НКРЕКП від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами) затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року:

для 1 класу напруги – 138,26 грн/МВт.год (без ПДВ);

для 2 класу напруги – 453,62 грн/МВт.год (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.05.2023 № 939 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 30 березня 2023 року № 561» Товариству затверджено тариф на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року:

для 1 класу напруги – 170,99 грн/МВт.год (без ПДВ);

для 2 класу напруги – 541,27 грн/МВт.год (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що у 2023 році загальні **операційні витрати** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____ (без ПДВ), що на _____ (без ПДВ) або _____ % **більше** рівня (_____ (без ПДВ)), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний **обсяг розподілу** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на _____ або на _____ % (факт _____ кВт•год, план – _____).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис.грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на оплату праці	
відрахування на соціальні заходи	
плата за землю	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
екологічний податок	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	

канцелярські витрати	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т.ч. проїзdnі квитки)	
інвентаризація землі (землеустрій (землеупорядкування))	
ВСЬОГО	

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.08.2024 № 1565/17-24 зазначає (мовою документу): «... аналіз статей витрат «Витрати на оплату праці», «витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та «Відрахування на соціальні заходи» по ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» необхідно здійснювати з урахуванням рішення, прийнятого на засіданні НКРЕКП, що проходило 30.04.2021 у формі відкритого слухання.

Тобто ... потрібно враховувати статті витрат «витрати на оплату праці», «витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та «відрахування на соціальні заходи» разом.

Щодо здійснення аналізу перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» постановами НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами), в Акті зазначено, що на суму перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати зменшуються фактичні витрати на оплату праці і відповідно відрахування на соціальні заходи, визначені у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл.

Тобто сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати враховується при визначенні загального розміру недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів за звітний рік, та відповідно при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

Проте слід звернути увагу, що у загальних підходах щодо перевірок діяльності ОСР зняття суми перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати зазначалося окремим рядком в постанові за результатами здійснення перевірки компанії.

На думку УЦТПЕ ДРВСЕ для публічності та прозорості «покарання» ліцензіата за порушення вимог постанови НКРЕКП доцільним є врахування (зняття) суми перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати окремим рядком в постанові за результатами здійснення перевірки компанії. При цьому, з метою уникнення двократного зняття, недоречним є врахування (зняття з фактичних витрат) зазначеної суми перевищення при визначенні недофінансування витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що враховуючи службову записку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 №1565/17-24, Управлінням здійснено перерахунок фактичних витрат ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2023 рік, а саме:

Стаття витрат «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи», тис. грн.			
	Передбачен о тарифами	Факт 2023	Відхилення (+,-)
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)			
Всього			

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис.грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи та витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
плата за землю	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
екологічний податок	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
канцелярські витрати	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т.ч. проїзді квитки)	
інвентаризація землі (землеустрій (землеупорядкування))	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті **перевірансування** витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році складає _____, а саме:

Статті витрат	тис.грн
послуги оператора системи передачі	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
відрахування профспілковим організаціям	
аудиторські послуги	
поліграфічні, друкарські послуги	
підготовка кадрів	
вивіз сміття, дезінфекція, дезінсекція	
інформаційні, консультаційні та аналітичні послуги	
періодичні видання	
судові витрати (виконавч збір)	
штрафи, пені, неустойки	
соціальні витрати передбачені Колективним договором	
послуги по доставці	
обслуговування оз, в т.ч. транспортні засоби	
витрати на оплату розроблення і затвердження норм	
відновлення та заправка картриджів	
оперативно-технічне обслуговування обладнання	
плата за ліцензії, дозволи	
нестачі від псування цінностей	
витрати на арбітражного керуючого	
ВСЬОГО	

На думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

Статті витрат	тис. грн
послуги оператора системи передачі	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
ВСЬОГО	

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.08.2024 № 1565/17-24 зазначає (мовою документу): на думку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики перевитрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що інформація щодо витрат за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» відображено у пункті 3.2 Акта.

В рамках перевірки встановлено, що Товариством понесено витрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» у сумі 293 тис. грн (без ПДВ). Таким чином перевитрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» склали _____ (без ПДВ).

Враховуючи службову записку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 №1565/17-24, таблицю 3.25.24 Акта викласти в наступній редакції:

Статті витрат	тис. грн
послуги оператора системи передачі	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
ВСЬОГО	

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що **обґрунтовані перевитрати** наявні по наступним статтям витрат:

Статті витрат	тис. грн
послуги оператора системи передачі	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
ВСЬОГО	

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2023 рік свідчить, що фактичні витрати Товариства не відповідають затвердженій структурі тарифів на розподіл електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

7	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду;
----------	---	--

<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.9 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 (із змінами) (Порядок № 955)</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 пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ, а саме:</p> <p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо; 2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення; 3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогнозний період; 4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників; 5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІ; 6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів; 7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до
---	--

	<p>вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІ;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.</p> <p>2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);</p> <p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</p> <p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх</p>
--	--

	<p>пункту 2.10 Порядку № 955</p>	<p>експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;</p>
--	---	--

яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

Стор 227 - 257

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» Інвестиційної програми на 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2504 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022 рік» (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 16.08.2022 № 940 та від 18.10.2022 № 1313) схвалено Інвестиційну програму Підприємства на 2022 рік (далі – ІП 2022) у сумі _____ (без ПДВ) з джерелами фінансування, наведеними в таблиці.

Джерела фінансування ІП 2022

Амортизація	
Прибуток на виробничі інвестиції	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202)	
Усього	

За результатами аналізу звіту з виконання ІП 2022 та первинних документів, комісією з перевірки встановлено, що Товариством повністю виконано __ заходів з фактичним фінансуванням на суму _____ (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955, зокрема, виконаними вважаються заходи ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та **активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП.**

Таким чином, комісією з перевірки не враховано економію у розмірі _____ (без ПДВ) по п. 6.2.1 ІП 2022, яку зазначено Підприємством у звіті з виконання ІП 2022.

Комісією з перевірки на підставі первинних документів встановлено, що Підприємством **не виконано 27 заходів ІП 2022 загальною плановою вартістю _____ (без ПДВ) відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955.**

За підсумками аналізу виконання Товариством ІП 2022 (станом на 31.12.2023) встановлено:

Фінансування ІП 2022 року склало _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІП 2022 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІП 2022 становить _____ (без ПДВ) (_____+_____), або _____ від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202) - _____ (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____% від загальної суми фінансування.

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до **5%**, становить _____ (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, становить _____ (без ПДВ),

Сума *економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2022 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:*

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=2-3</i>	<i>7=(3-2)+4</i>
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

Таким чином, комісією з проведення перевірки встановлено, що Підприємством **не забезпечено виконання заходів ІІ 2022 в повному обсязі.**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Виконання схваленої НКРЕКП інвестиційної програми в повному обсязі стало неможливим через те, що:

- 16 заходів - Знаходяться в зоні активних бойових дій, або тривалих регулярних масованих артилерійських обстрілів;
- 8 заходів – знаходяться на тимчасово окупованій території;
- 1 захід – перенесено до заходів виконання ІІ 2023 (1.1.1.3.1);
- 1 захід - торги не відбулися через відсутність пропозицій (1.1.4.2.1);
- 1 захід – отримання гуманітарної допомоги (6.2.1).

Таким чином, невиконання ІІ 2022 року по більшості запланованих заходів (24 заходи) обумовлене початком бойових дій на території ОСР. Заперечення (зауваження) до порушення ДП «Регіональні електричні мережі пункт 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

Виконання запланованого заходу 6.2.1 «АП-18-10М - на шасі ГАЗ-3307 з п'ятимісною кабіною» відбулося за рахунок отримання гуманітарної допомоги (Договір між ДП «Регіональні електричні мережі» та ТОВ «_____» від 28.08.2023 на поставку авто гідравлічних підйомників зі стрілою 18 метрів і більше, АР-18 або аналог ХСМГ ХЗJ5068JGKQ6 за замовленням на закупівлю № ESF-SRG-UML-08-2023). Через блокування перетину державного кордону польською стороною в 2023 році доставка та відповідно введення в експлуатацію даного транспортногоспасобу відбулося у термін після 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ. (Акт приймання передачі № ESF-SRG-UMG - 08-2023 від 18.01.2024, Акт введення в експлуатацію № ГП00-000008 від 06.02.2024).

Таким чином даний захід не виконано через обставини непереборної сили.».

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» схваленої інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік (далі – ІІ 2023) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 174 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1944) у сумі _____ (без ПДВ).

Джерела фінансування ІІІ 2023

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	
Прибуток на виробничі інвестиції	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415)	
Усього	

За результатами аналізу звіту з виконання ІІІ 2023 та первинних документів, комісією з перевірки встановлено, що Підприємством повністю виконано 7 заходів з фактичним фінансуванням на суму _____ (без ПДВ).

За результатами аналізу звіту з виконання ІІІ 2023 та первинних документів, з урахуванням вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955, комісією з перевірки встановлено, що Підприємством частково виконано 5 заходів з фактичним фінансуванням на суму _____ (без ПДВ).

Комісією з перевірки на підставі первинних документів встановлено, що Підприємством не виконано 21 захід ІІІ 2023 загальною плановою вартістю _____ (без ПДВ) відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023 (станом на 31.12.2023) встановлено:

Фінансування ІІІ 2023 склало _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІІ 2023 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІІ 2023 становить _____ (без ПДВ) (_____ + _____ + _____), або _____% від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415) – _____ (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____% від загальної суми фінансування.

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2023 до 5%, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2023, становить _____ (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІІ 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2023	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6=2-3</i>	<i>7=(3-2)+4</i>
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Таким чином, комісією з проведення перевірки встановлено, що Підприємством **не забезпечено виконання заходів ІІ 2023 в повному обсязі.**

Перевіркою встановлено, що Підприємством у 2023 році здійснено часткове фінансування та часткове освоєння 1 заходу ІІ на 2023 рік.

Сума профінансованих коштів по даному заходу ІІ 2023 склала _____ (без ПДВ), при заплановані вартості зазначеного заходу ІІ 2023 у розмірі _____ (без ПДВ), освоєно _____ (без ПДВ), а саме:

№ заходу ІІ 2023	Найменування заходів інвестиційної програми	Заплановано джерело фінансування	Заплановано фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Освоєно, тис. грн (без ПДВ)
I.1.4.2.1	Реконструкція ПС-35/6 кВ «_____»)	амортизаційні відрахування - 14813; за переток реактивної е/е - 144,13			

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (в редакції, що діє з 04.03.2024) сума невиконання ІІ 2023 зменшується на величину часткового фінансування заходу I.1.4.2.1 ІІ Реконструкція ПС-35/6 кВ «_____») у розмірі _____ (без ПДВ) з подальшим включенням довиконання цього заходу до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що **сума недофінансування по заходу ІІ на 2023 рік I.1.4.2.1 Реконструкція ПС-35/6 кВ «_____» (Західна філія ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ») становить _____ (без ПДВ) (_____ - _____).**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...*Виконання схваленої НКРЕКП інвестиційної програми в повному обсязі стало неможливим через те, що:*

- 11 заходів - Знаходяться в зоні активних бойових дій, або тривалих регулярних масованих артилерійських обстрілів, або знаходяться на тимчасово окупованій території;
- 2 заходи – (2.1.3.3 та 2.1.3.4) виконано у неповному обсязі через посилення бойових дій;
- 1 захід - прилад втратив актуальність у зв'язку із зняттям його з виробництва (4.1.3.1);
- 1 захід – Вчетверте торги не відбулися-з причин відхилення Учасника через невідповідність технічним вимогам, а саме через відсутність сертифіката відповідності (7.4.1).
- 1 захід - Торги не відбулися через відсутність пропозицій (1.2.1.1).
- 1 захід - Торги відбулися 05.12.2023 (1.1.4.2)

Таким чином, невиконання ІІ 2023 року по більшості запланованих заходів (13 заходів) обумовлене початком бойових дій на території ОСР.

Щодо зобов'язання Ліцензіата виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Захід I.1.4.2 «Реконструкція ПС-35/6 кВ "_____» (Західна філія ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ")» виконано не в повному обсязі у зв'язку з існуванням причин, не залежних від оператора системи розподілу.

У зв'язку зі зміною класу складності виконання робіт з СС1 на СС2 виникли складнощі зі внесенням змін до проекту реконструкції, не залежних від оператора системи розподілу, у тому числі пов'язаних із бездіяльністю генерального проектувальника та затримки поставок обладнання за кордону з зв'язку з блокуванням Польсько-Українського кордону страйками польської сторони, у підрядника виконавця не було можливості своєчасно почати виконання робіт, виникла необхідність у продовженні виконання заходів з реконструкції ПС-35/6кВ «_____» на І квартал 2024 року.

Про що було повідомлено НКРЕКП листом від 18.01.2024 № 06-01/155. Після виконання робіт з реконструкції ПС-35/6 кВ «_____» було отримано Акт готовності об'єкта до експлуатації в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва № АС01:1567-0357-9976-6413 та Сертифікат відповідності № ІУ122240531684.».

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану»

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, а саме, **не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі**, про що Підприємство було повідомлено листом НКРЕКП від 03 жовтня 2023 року № 10532/17.1.1/7-23, а саме:

- пункт І.1.1.3.2 не передбачений схваленим НКРЕКП Планом розвитку системи розподілу;
- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 3, 6 та 9 пункту 2.9.1;
- по окремих заходах проекту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, акти технічного стану;
- пояснювальна записка, зокрема по розділу VI не відповідає вимогам пункту 2.13 Протоколу;
- не дотримані вимоги пункту 2.11 Порядку щодо першочергового виконання перехідних заходів з попередніх періодів, окрім того пояснювальна записка не містить опису етапів виконання (діаграма Ганта) з детальним описом виконання фізичних обсягів та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання, а також термін завершення виконання перехідного заходу.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): *«...Як зазначено у зауваженнях Підприємство надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін. НКРЕКП листом від 03.10.2023 №10532/17.1.1/7-23 отримано зауваження щодо неналежного її оформлення. Після усунення відповідних зауважень в зазначений листом термін Інвестиційна програма ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік була схвалена постановою від 29.12.2023 № 2640.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.9, 2.10, 2.19, 4.1 та 4.4 Порядку № 955 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

8	підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<p>у частині зобов'язання виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів.</p> <p style="text-align: center;"><i>Стор 258 - 269</i></p>
----------	---	--

Щодо виконання Ремонтної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік.

Комісією з перевірки здійснено перевірку виконання Ремонтної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік.

Перевіркою встановлено, що в результаті виконання Ремонтної програми за 2023 рік, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2023 році згідно звіту Ліцензіата склав

_____ (без ПДВ) або _% від планового показника, зазначеного у звіті – _____ (без ПДВ)
) (в т.ч. господарським способом – _____ (без ПДВ), підрядним способом – _____ (без ПДВ)
 та освоєно _____ (без ПДВ) або _% (в т.ч. господарським способом – _____ (без ПДВ),
 підрядним способом – _____ (без ПДВ).

Інформація про виконання Ремонтної програми за 2023 рік у фізичних обсягах

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Види ремонтів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		Відсоток виконання
			кількість	вартість, тис. грн (без ПДВ)	кількість	вартість, тис. грн	%
1	ПС-110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	шт.					
2	ПС-35 (27,5, 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.					
3	ПЛ-35 (27,5, 20) кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
4	ТП, РП-10 (6) кВ, усього, у т.ч.:	шт.					
5	ПЛ 10 (6) кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
6	КЛ 10 (6) кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
7	ПЛ-0,38 кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
8	Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:	од.					
9	Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:	од.					
10	Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:	од.					
11	Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:	од.					
12	Ремонт обладнання АСУ	од.					
13	Аварійно-відновлювальні роботи	од.	0	430,00	0	919,36	214%
УСЬОГО, у т.ч.:							
<i>підрядний спосіб виконання</i>							
<i>господарський спосіб виконання (сировина та матеріали)</i>							

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом у 2023 році профінансовано та освоєно заходи Програми ремонтів не в повному обсязі.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Окремо наголошуємо, що арештом коштів на рахунках підприємства унеможливується забезпечення виконання програми ремонтів, яке потребує значного залучення коштів для придбання необхідних матеріалів. Наведені обставини скрутного фінансового становища виникли не з вини (умислу чинеобрережності) Ліцензіату, адже виникли в силу об'єктивних та незалежних від підприємства обставин. При цьому зауваження Комісії щодо виконання заходів ремонтної програмиз посиланням на підпункт 42 пункту 2.2 постанови НКРЕКП від 27.12.2017 №1470 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» із змінами не є коректним повідношенню до ремонтної програми, оскільки вимоги постанови НКРЕКП не мають відношення до питання ремонтної програми, а саме: «42) дотримуватися вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

9

**підпункту 2 пункту 2.3
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 11.3.1 глави 11.3 ККОЕЕ яким визначено, оператори системи, які виконують функції ППКО, мають забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет.

Стор 282 - 283

Щодо дотримання вимог пункту 5.2.7 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, пункту 5.18.4 глави 5.18 розділу V ККОЕЕ та глави 11.3 ККОЕЕ

Комісією з перевірки досліджено офіційний сайт ліцензіата, де розміщено:

- за посиланням <https://meregi.com/justification-of-technical-and-qualitative-characteristics> **типові проєктні рішення** (типові проєкти) та типові технічні рекомендації щодо встановлення та улаштування вузлів обліку, зокрема у разі приєднання до електричних мереж.

- за посиланням <https://meregi.com/consumes> **перелік послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії**, що надаються ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за рахунок та за ініціативою замовника та перелік послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, що надаються ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії з зазначенням вартості для кожного з видів робіт та структури витрат на забезпечення ОСР послуги комерційного обліку електроенергії.

Комісією з перевірки встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», яке виконує функції ППКО, **не забезпечено роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет**.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Для виконання вимог постанови НКРЕКП від 12.12.2023 щодо змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині створення сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у визначені строки ДП «Регіональні електричні мережі» (ділі - Підприємство) необхідно виконати наступний порядок дій, а саме:

- заявка на розробку особистого кабінету;
- складання технічного завдання;
- аналіз проєкту оцінка бюджету і термінів;
- Договір на розробку.

Від виконавця/підрядника:

- дизайн та верстка;
- програмування;
- тестування і передача в експлуатацію.

Зазначаємо про те, що встановлений термін створення сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», а саме - 10 робочих днів (до 30.12.2023 року) унеможливилося наведеним вище значним обсягом робіт/послуг необхідних для створення останнього.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2022 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році.

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком по статтях «виробничі послуги», «сировина і матеріали» в сумі _____ (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають _____ (без ПДВ);

- «Витрати на оплату праці, відрухування на соціальні заходи» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком в сумі _____, загальні витрати по даній статті складають _____ (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії _____ (без ПДВ);

3. 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), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ (без ПДВ) (_____ + _____), або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202) - _____ (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – _____ (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – _____ (без ПДВ)

- перевищує 10% – _____ (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2022	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – _____ (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2022 році електричну енергію становить ____ %.

Станом на 01.01.2022 заборгованість становить _____ (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ) (Таблиця 3.2.3).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).

8. 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 – _____ (без ПДВ);

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

$Dp = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

10. Величина 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 становить _____ (без ПДВ).

11. Штрафні санкції за несвочасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ (без ПДВ).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175) – _____ (без ПДВ).

13. 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 ІV квартали) – _____ (без ПДВ):

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням

витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____.

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітнього періоду – _____;

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітнього періоду – _____;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 звітнього року) – (-) _____ (без ПДВ).

19. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

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

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2022 року становить – (-) _____ (без ПДВ).

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2022 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – _____ (без ПДВ).

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____ (без ПДВ).

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

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

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

1. Сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки – _____ (без ПДВ) або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202) - _____ (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 (-) _____ (без ПДВ).

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

$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – _____ (без ПДВ).

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала _____ (без ПДВ),

6. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

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

_____ (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік,

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «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.

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____. грн (без ПДВ).

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

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

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – _____ (без ПДВ).

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року – _____.

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднання виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – _____ (без ПДВ).

5. Вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій _____ (без ПДВ).;

6. 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 звітного року – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$_ + _ + _ + _ = _ \text{ (без ПДВ)}$$

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить _____ (без ПДВ):

$$_ - _ = _ \text{ (без ПДВ)}$$

Комісія з перевірки зазначає, 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 – _____ (без ПДВ) за підсумками 2022 року;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) за підсумками 2022 року.

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за 2023 рік складає – _____ (без ПДВ)

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

2023 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ (без ПДВ).

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2023 рік, становлять _____ (без ПДВ) .

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2023 рік, становлять _____ (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2023 рік, по розподілу електричної енергії _____ (без ПДВ);

3. 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), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ (без ПДВ), або _____% від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415) – _____ (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – _____ (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – _____ (без ПДВ)

- перевищує 10% – _____ (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2023	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – _____ (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2023 році електричну енергію становить _____ %.

Станом на 01.01.2023 заборгованість становить _____ (без ПДВ), станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ)

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – _____ (без ПДВ).

8. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – _____ (без ПДВ);

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

$D_p = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

10. Величина 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 становить _____ (без ПДВ).

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ (без ПДВ).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,

затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 (далі - Порядок N 1175) – _____ (без ПДВ).

13. 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 квартали) – _____ (без ПДВ):

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – _____

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – _____;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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) – _____ (без ПДВ).

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року N 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

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

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2023 року становить (-) _____ (без ПДВ).

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ).

ДТВЕ фі – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2023 році – _____ (без ПДВ).

ДТВЕ нфі – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – _____ (без ПДВ).

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2023 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – _____ (без ПДВ).

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____

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

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

28. фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні»– _____ (без ПДВ).

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

29. фактичні витрати оператора системи розподілу, 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.– _____ (без ПДВ).

*довідково дохід від діяльності із надання послуг комерційного обліку – _____

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

1. сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2023 років визначається з урахуванням постанови № 406 – _____ (без ПДВ), по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415) – _____ (без ПДВ)

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 – _____ (без ПДВ).

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

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

4. додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітнього року становить – _____ (без ПДВ).

ДТВЕ ІІІ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2024 рік – _____ (без ПДВ)

Для цілей розрахунку ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, менше нуля.

5. **Департамент ліцензійного контролю**, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 269

_____ (без ПДВ)

6. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 11.07.2024 №08/2094 надало пояснення, проте, **належного обґрунтування** перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, структури такого перевищення витрат з **відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції та належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2023 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2023 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах**, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2023 році, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надало.**

Таким чином комісією з перевірки для розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» прийнято нормативно-фактичну вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 Порядку контролю № 428 (Д ТВЕ нф) у сумі _____ (без ПДВ).

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2023 рік складає:

$$\Delta \text{ДТВЕ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____ (без ПДВ).

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 – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

$$\begin{array}{c} ______ + ______ + ______ + ______ + ______ + ______ + ______ + ______ = \\ ______ \text{ (без ПДВ),} \\ \text{проти зафіксованої Актом № 269} \\ ______ \text{ (без ПДВ).} \end{array}$$

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – _____ (без ПДВ).

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року – _____.

3. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 269
_____ (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – _____ . (без ПДВ).

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

6. фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ (без ПДВ).

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» – 261,87 тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

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

проти зафіксованої Актом № 269
_____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить:

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

проти зафіксованої Актом № 269
_____ (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, 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 – _____ (без ПДВ) за підсумками 2023 року;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) за підсумками 2023 року.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 8 972,48 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу:

1) у термін до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **612,41** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 483,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 96,72 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 32,19 тис. грн (без ПДВ).

2) у термін до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму **5 984,65** тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **33 307,24** тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 29 178,31 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2023 році, у розмірі 825,99 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі 3 302,94 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 612,41 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 8 972,48 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2023 року № 1415 «Про застереження ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування

ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 304 776,41 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 – 2030 роки:

суму надлишково отриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 158 519,57 тис. грн (без ПДВ),

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ),

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 1 903,05 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік).

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

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) у строк 01 вересня 2024 року:

відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»,

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки,

про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 20 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО»,

шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі на суму заборгованості станом на 31 грудня 2023 року.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ДП
«РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ» щодо недопущення
надалі порушення Ліцензійних
умов з розподілу електричної
енергії, здійснення заходів
державного регулювання та
внесення змін до постанови
НКРЕКП від 01 серпня 2023 року
№ 1415

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 липня 2023 року № 269, 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 26 червня 2024 року № 1204 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», посвідчень на проведення планової перевірки від 14 червня 2024 року № 279 та від 01 липня 2024 року № 318, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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), а саме:

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановами НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 46 пункту 2.2 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 (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 47 пункту 2.2 у частині виконання заходів ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонтів для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункт 48 пункту 2.2 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 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових

актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 8 972,48 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу:

1) у термін до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 612,41 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 483,50 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 96,72 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 32,19 тис. грн (без ПДВ).

2) у термін до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 5 984,65 тис. грн (без

ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 33 307,24 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 29 178,31 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2023 році, у розмірі 825,99 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі 3 302,94 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 612,41 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 8 972,48 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

від 01 серпня 2023 року № 1415 «Про застереження ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 304 776,41 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

на 2024 – 2030 роки:

суму надлишково отриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 158 519,57 тис. грн (без ПДВ),

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ),

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 1 903,05 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

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 16 липня 2024 року № 269, 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 26 червня 2024 року № 1204 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 46 пункту 2.2 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, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

підпункту 48 пункту 2.2 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 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

для чого:

1) у строк до 01 вересня 2024 року:

відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»,

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 20 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

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 від 26 червня 2024 року № 1204 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14 червня 2024 року № 279 та від 01 липня 2024 року № 318, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство) 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 планової перевірки від 16 липня 2024 року № 269 (далі – Акт № 269).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листами від 26 липня 2024 року № 08/2230 та № 08/2232 надало до НКРЕКП письмові заперечення, обґрунтування до Акта № 269, які опрацьовано.

Так, Актом № 269 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. <i>Стор 11-14</i>
<p>Щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 22.06.2023 № 164-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»</p> <p>Відповідно до вимог розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП від 22.06.2023 № 164-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 164-р) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» мало у строк до 01 грудня 2023 року забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про що у строк до 20 грудня 2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» станом на 20.12.2023 та станом на момент перевірки не надано до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та підтвердні документи про безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Товариства, що свідчить про не виконання у встановлений термін</p> <p>Вим. №1720-14.1.1/24 від 08.08.2024 КЕП: Зеленюк Я. М. 08.08.2024 16:03 3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600 Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57</p>		

Щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 01.08.2023 № 205-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

Відповідно до вимог розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 205-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 205-р) ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» мало зокрема:

1) у строк до **01 вересня 2023 року** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у тому числі:

скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки;

3) у строк до **20 грудня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не надано** до НКРЕКП та Управління НКРЕКПу м. Києві та Київській області **скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм** на 2021 – 2022 роки.

Перевіркою встановлено, що станом на 20 грудня 2023 року інформації та підтверджуючих документів про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надано**.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано** вимоги **пунктів 1 та 3** розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 205-р у частині надання Підприємством скоригованих звітів щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки та забезпечення розрахунків у повному обсязі з НЕК «УКРЕНЕРГО» за договорами про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041, про надання послуг з диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): *«...Заборгованість ДП «РЕМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за зазначеними договорами накопичена внаслідок постійних не розрахунків державних вугільних підприємств та «постачальника останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії. Незважаючи на численні звернення ДП «РЕМ» з 2019 року до теперішнього часу на адресу центральних органів виконавчої влади різних рівнів, проблемне питання щодо незадовільного стану розрахунків державними вугільними підприємствами за спожиту та розподілену електричну енергію залишаються неврегульованими та невирішеними.»*

Департамент ліцензійного контролю, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пропонує застосувати санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

2

**підпункту 13 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу**

у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку

	<p>електричної енергії</p> <p>електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка;</p> <p>пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 ПРРЕЕ, яким визначено обов’язок Оператор системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період;</p> <p>пункту 4.2 розділу 4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі - Кодекс системи передачі), яким визначено що планові обсяги Послуги Користувач зобов’язаний подавати ОСП до 25 доби місяця, що передує розрахунковому місяцю;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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, <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким 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,</p>
--	---

<p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, 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;</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.</p> <p>у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.</p> <p><i>Стор 57-59, 80-85, 102-108, 217-220</i></p>
<p><i>Щодо стану розрахунків ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ДП</i></p>	

« _____ » за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання

Перевіркою встановлено, що між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ДП «_____» укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від 01 вересня 2020 року №_____.

Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ПРРЕЕ та абзацу четвертого пункту 11.1.7 Кодексу системи розподілу для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та споживачем та/або власником цих мереж, який не є ОСР, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

Відповідно до пункту 4.1 розділу 4 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж **Оператор системи зобов'язується здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період.** Розрахунок плати за використання технологічних електричних мереж Основного споживача здійснюється згідно з Порядком обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, який є додатком 5 до цього Договору.

Положеннями розділу 7 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж визначено:

7.3. Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг **у десятиденний строк з дати отримання рахунка.**

Протягом періоду, що перевіряється, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримано послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ).

Протягом 2023 року, Товариство здійснено оплату ДП «_____» за послуги з утримання технологічних електричних мереж у сумі – _____ (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед ДП «_____» за договором про спільне використання технологічних електричних мереж від 01 вересня 2020 року №_____ у розмірі – _____ (з ПДВ), термін сплати якої не настав.

Комісія з перевірки зазначає, протягом **лютого, березня, квітня, червня, липня, серпня, вересня, жовтня та листопада 2023 року**, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не було** здійснено оплату за **послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання** основному споживачу ДП «_____», відповідно до вимог пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, **затримка термінів оплати склала від 15 до 168 днів.**

Щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 (зі змінами) (далі - Договір № 0537-02041), який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що наведений у Додатку 6 до Кодексу.

Відповідно до пункту 1.1. Договору № 0537-02041 ОСП зобов'язується надавати послугу з передачі електричної енергії (далі - Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.

На підставі рішення НКРЕКП від 01.11.2023 № 2025 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві

та Київській області в термін з 15.11.2023 по 28.11.2023 було проведено позапланову виїзну перевірку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період діяльності з 01.01.2023 по 14.11.2023, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28.11.2023 №500 (далі Акт від 28.11.2023 №500).

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство **не надавало** НЕК «УКРЕНЕРГО» **повідомлень** щодо планового обсягу послуги з передачі електричної енергії на розрахунковий період **грудень 2023 року**,

Протягом періоду **листопад – грудень 2023 року не здійснювалась попередня оплата** планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі, а саме:

у листопаді 2023 року – не здійснено оплату **3-го, 4-го, та 5-го платежу**;

у грудні 2023 року – не здійснено оплату **1-го, 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу**,

Комісія з перевірки зазначає, що протягом листопада - грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не погоджувалось** із коригованими обсягами послуги, зазначеними НЕК «УКРЕНЕРГО» в наданих актах коригування до актів приймання-передачі послуги, та не підписувало зі своєї сторони акти коригування, надані ОСП.

за даними НЕК «УКРЕНЕРГО»:

протягом листопада – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послугу з передачі електричної енергії в обсязі _____ МВт-год на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом листопада – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом **на 31 грудня 2023 року**, відповідно до акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ОСП, **за даними НЕК «УКРЕНЕРГО»**, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ).

за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

протягом листопада - грудня 2023 року Товариство **отримало** послугу з передачі електричної енергії в обсязі _____ на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом листопада – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **здійснено оплату** на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом **на 31 грудня 2023 року**, відповідно до акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ОСП, **за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**, обліковується **заборгованість** Товариства перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ (з ПДВ).

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» під час перевірки, в частині здійснення фактичного розрахунку Підприємством протягом листопада – грудня 2023 року за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів приймання-передачі послуги та за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» **та остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії **за жовтень – листопад 2023 року Підприємством не було здійснено.**

Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від

04.06.2019 № 0537-03041 (далі – Договір № 0537-03041) та додаткові угоди до нього від 23 грудня 2022 року та від 13 жовтня 2023 року, який відповідає Типовій формі договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що наведений у Додатку 5 до Кодексу.

На підставі рішення НКРЕКП від 01.11.2023 № 2025 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 15.11.2023 по 28.11.2023 було проведено позапланову виїзну перевірку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період діяльності з **01.01.2023 по 14.11.2023**, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28.11.2023 №500).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» (на підставі актів наданих послуг, актів коригувань до них, актів звірки взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом листопада - грудня **2023 року** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в обсязі _____ на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом листопада – грудня **2023 року**, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», за даними НЕК «УКРЕНЕРГО» обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед ОСП за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ (з ПДВ).

За даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (на підставі актів наданих послуг, підписаних з повідомленнями про розбіжності, актів звірки взаємних розрахунків між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», даних бухгалтерського обліку Ліцензіата), протягом листопада - грудня 2023 року Підприємство отримало послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в обсязі _____ на загальну суму _____ (з ПДВ).

Протягом листопада – грудня 2023 року, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснено оплату на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року, відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», за даними Підприємства обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед ОСП за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ (з ПДВ).

Остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за жовтень – листопад 2023 року Підприємством **не було здійснено**.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Звертаємо увагу на те, що Головним державним виконавцем Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України накладено арешт на всі банківські рахунки ДП «РЕМ» на підставі зведеного виконавчого провадження. Це рішення суттєво унеможливило виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.».

Щодо небалансів електричної енергії

Між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041.

На підставі рішення НКРЕКП від 01.11.2023 № 2025 «Про проведення позапланової виїзної

перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 15 листопада 2023 по 28 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за період діяльності з 01.01.2023 по 14.11.2023, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 28.11.2023 №500.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до копій актів коригування (врегулювання) до актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство **не погоджувалось** з фактичним обсягами послуги, розрахованої НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом листопада - грудня **2023 року**, та підписувало акти коригування (врегулювання) до актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів з **повідомленням про розбіжності**.

За даними **НЕК «УКРЕНЕРГО»**, обсяг закупівлі електричної енергії для врегулювання небалансів за період листопад –грудень 2023 року склав _____ МВт•год на загальну суму _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, згідно акта звірки взаємних розрахунків за даними **НЕК «УКРЕНЕРГО»**, заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії перед ОСП становила _____ (з ПДВ).

За даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», обсяг закупівлі електричної енергії для врегулювання небалансів протягом листопада - грудня 2023 року склав 3 750,823 МВт•год на загальну суму **21 786,48 тис. грн** (з ПДВ).

Станом на 31 грудня 2023 року, за даними бухгалтерського обліку Підприємства, заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії перед НЕК «УКРЕНЕРГО» становить _____ (з ПДВ).

Комісією з перевірки було проаналізовано надану ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» інформацію щодо обсягу та вартості проведених нарахувань (відповідно до виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків) протягом листопада – грудня 2023 року та стан розрахунків Підприємства за небаланси електричної енергії із ОСП, протягом листопада – грудня 2023 року, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не здійснювало оплати рахунків**, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» в терміни, визначені пунктом 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, а саме:

за 1 декаду листопада 2023 року – з порушенням терміну на **29 робочих днів** (станом на 31.12.2023);

за 2 декаду листопада 2023 року – з порушенням терміну на **23 робочі дні** (станом на 31.12.2023);

за 3 декаду листопада 2023 року – з порушенням терміну на **16 робочих днів** (станом на 31.12.2023);

за 1 декаду грудня 2023 року – з порушенням терміну на **11 робочих днів** (станом на 31.12.2023);

за 2 декаду грудня 2023 року – з порушенням терміну на **1 робочий день** (станом на 31.12.2023).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): *«Заборгованість ДП «РЕМ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за зазначеними договорами накопичена внаслідок постійних не розрахунків державних вугільних підприємств та «постачальника останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії. Незважаючи на численні звернення ДП «РЕМ» з 2019 року до теперішнього часу на адресу центральних органів виконавчої влади різних рівнів, проблемне питання щодо незадовільного стану розрахунків державними вугільними підприємствами за спожиту та розподілену електричну енергію залишаються неврегульованими та невирішеними.*

...Звертаємо увагу на те, що Головним державним виконавцем Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України накладено арешт на всі банківські рахунки ДП«РЕМ» на підставі зведеного виконавчого провадження. Це рішення суттєво унеможливило виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно даних форми звітності 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії за 2023 рік, поданої Товариством до НКРЕКП:

чистий дохід (виручка) від реалізації продукції від операційної діяльності: усього _____, у тому числі від діяльності з розподілу електричної енергії _____;

фінансові результати від операційної діяльності: усього (-) _____, у тому числі від діяльності з розподілу електричної енергії (-) _____;

збиток усього (-) _____.

Також відповідно до інформації, зазначеної у додатку 2 «Інформація про рух грошових коштів від ліцензованої діяльності на ринку електричної енергії та розрахунки користувачів системи розподілу (ПДВ)» до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 346 «Про надання інформації під час особливого періоду», що наданий Товариством до НКРЕКП **залишок** грошових коштів на поточних рахунках ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перебував в межах від _____.

Відповідно до положень 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 має право здійснити зменшення до 100% може бути застосовано у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом. У такому випадку, доведення таких обставин та надання документів, що підтверджують вчинення ліцензіатом усіх можливих дій, спрямованих на недопущення відповідного порушення, вирішення існуючої проблеми, є обов'язковим.

Враховуючи зазначене та з метою дотримання принципу **пропорційності під час визначення розміру штрафу** за порушення, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати коригування (зменшення) розміру штрафу на 20 %.**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 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 накладас штраф, а застосовує інші санкції.**

3

**підпункту 2 пункту 2.3
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

у частині забезпечення та здійснювання комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 10.2.22 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) яким визначено, зокрема, що якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам;

пункту 2.3.6 глави 2.3 розділу II Кодексу комерційного обліку яким визначено, що ППКО несуть відповідальність згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ними АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу

неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку.

Стор 144 - 147

Щодо завантаження даних ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до системи управління ринком MMS

Главою 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії встановлено порядок вирішення суперечок, зокрема:

пункт 10.2.22. Якщо за результатами вирішення суперечки АКО буде прийнято рішення, що результати вимірювання та/або значення даних мають бути замінені, ППКО (у ролі ОДКО) повинен:

1) поінформувати відповідні сторони, що всі дані комерційного обліку з часу останньої дати достовірної реєстрації даних до початку процедури вирішення суперечки буде замінено;

2) надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам;

пункт 10.2.26. Якщо вирішення суперечки передбачає зміну даних, АКО повинен провести нове формування сертифікованих даних для відповідних учасників ринку та передати ці дані АР та учасникам ринку для здійснення перерахунку платежів.

Комісія з перевірки зазначає, що до НКРЕКП надійшов лист ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО», АКО) від 15.03.2024 № 01/15916, у якому повідомлено, що відповідно до **рішення АКО** наданого листом від **15.12.2023** № 01/69214 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (ОСР) необхідно було **в термін до 21.12.2023:**

- Скоригувати дані комерційного обліку шляхом «занулення» по «Дефолтному» учаснику КП «_____» по ТКО 62ZV59267S15645A за період з 01.03.2023 по 13.03.2023

та, відповідно до вимог п.10.2.22 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (із змінами):

- Переоформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку) за період з 01.03.2023 по 13.03.2023 і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;

- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

За інформацією НЕК «УКРЕНЕРГО», надану НКРЕКП листом від 15.03.2024 № 01/15916, **станом на 15.02.2024 рішення АКО виконано не було.**

НЕК «УКРЕНЕРГО» (АКО) було прийнято рішення щодо формування оновлених сертифікованих даних шляхом «занулення» та віднесення до технологічних втрат ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в системі управління ринком MMS, які були надані адміністратору розрахунків та учасникам ринку для здійснення перерахунку платежів.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг споживання КП «_____» за період 01.03.2023 по 13.03.2023 склав _____.

Комісія з перевірки зазначає, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано рішення АКО** від 15 грудня 2023 року № 01/69214, а саме в термін до **21 грудня 2023 року:**

- скоригувати дані комерційного обліку шляхом «занулення» по «Дефолтному» учаснику КП «_____» по ТКО 62ZV59267S15645A за період з 01 березня 2023 року по 13 березня 2023 року.

- переоформити Довідки по області комерційного обліку (Додаток 3 до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку)

за період з 01 березня 2023 року по 13 березня 2023 року і згідно вимог Порядку надати їх до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» на електронну адресу datahub@ua.energy;

- поінформувати відповідні сторони, що дані комерційного обліку замінені;
- надати значення оновлених даних комерційного обліку всім заінтересованим сторонам.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «..Наголошуємо, що ситуація викликає стурбованість з наступних причин:

- НЕК «УКРЕНЕРГО» визнало факт купівлі-продажу електроенергії з «дефолтним» учасником ринку (з серпня 2019 року) КП «_____». Зазначене підтверджено вжиттям заходів зі стягнення утвореної заборгованості відділу примусового виконання рішень Департаменту ДВС Міністерства юстиції України, відповідно до рішень Господарського суду Донецької області по справах №905/481/22, №905/2170/21, №905/970/21, №905/586/22, №905/1353/20, №905/541/23, № 905/38/21. Тобто, вартість обсягів споживання з 01 січня 2020 року по 13 березня 2022 року по об'єктах Споживача, які заживлено від електромереж операторів систем розподілу Донецької області (без виключення), стягується з КП «_____» на користь НЕК «УКРЕНЕРГО».

- Рішення Регулятора про перекладання/занулення обсягів електроенергії суперечать судовим рішеннями призводять до подвійного нарахування платежів. НЕК «УКРЕНЕРГО» зловживає своїм монопольним становищем здійснюючи «подвійне» нарахування/стягнення плати за спожиту електроенергію, а саме за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеними зі Споживачем та ОСР, отримуючи подвійну оплату за цю електроенергію за договором врегулювання небалансів та за надання послуг з передачі електричної енергії зі Споживача та з ОСР одночасно.

- Згідно з абз. 18 ч. 6 Закону України «Про питну воду, питне водопостачання та водовідведення», та абз. 3 п.1 Порядку забезпечення постачання електричної енергії захищеним споживачам, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27.12.2018 №1209, до Споживача не можна застосовувати обмеження постачання.»

Довідково: під час перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Акта коригування від 02.04.2024 № ПРА_К-0005781 до Акта приймання-передачі Послуги від 31 березня 2023 року згідно з Договором від 04.06.2019 № 0537-02041 (з урахуванням акту коригування від 16 червня 2023 року), відповідно до якого обсяги послуги з передачі електричної енергії за березень 2023 року були скориговані на _____ у сторону збільшення. Тобто, зазначений обсяг було віднесено на технологічні втрати Підприємства.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до, до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 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.

4	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21
---	--	---

	<p>Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p><i>Стор 166-168</i></p>
<p><i>Щодо надання послуг з стандартних приєднань</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що ФО Івачевська М.А. (далі - Замовник) 16 лютого 2022 року звернулося до ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (Донецька філія) із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору (далі – заява від 16 лютого 2022 року) з метою приєднання до електричних мереж електроустановок земельної ділянки для обслуговування житлового. Замовлена до приєднання потужність становить 30 кВт.</p> <p>Відповідно до заяви від 16 лютого 2022 року укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 16 лютого 2022 року № 1 (далі – Договір від 16 лютого 2022 року), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 21 лютого 2022 року № ТУ0000272102221262610000001.</p> <p>Замовником 23 лютого 2022 року на виконання умов Договору від 16 лютого 2022 року та рахунку від 18 лютого 2022 року № 000000062 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до інформації наданої ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 16 лютого 2022 року. ОСР не надавали замовнику повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана Замовнику до 24 квітня 2022 року (включно).</p> <p>Під час перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало комісії з перевірки підтвердження надання Повідомлення про надання послуги з приєднання ФО Івачевська М.А, що свідчить про недотримання встановлених Кодексом систем розподілу та Договором від 16.02.2022 термінів надання послуги зі стандартного приєднання земельної ділянки для обслуговування житлового будинку ФО Івачевська М.А. станом на 31 грудня 2023 року на 616 календарних днів.</p> <p>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): <i>«Підприємство листом від 24.05.2024 № 06/1625 надало до НКРЕКП інформацію з обґрунтованим поясненням затримки у виконанні даного приєднання, а саме:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • 21.02.2022 Східна філія Підприємства надала замовнику: <ul style="list-style-type: none"> - технічні умови; - розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж; - рахунок на оплату плати за приєднання. <ul style="list-style-type: none"> • 23.02.2022 замовник оплачує відповідний рахунок. • 24.02.2022 в Україні введено воєнний стан. • 28.02.2022 Підприємство зв’язалося з замовником у телефонному режимі щодо надання послуги з приєднання, але замовник повідомила про тимчасову евакуацію за кордон. • 05.04.2022 Східною філією Підприємства листом від 05.04.2022 № 05/502 повідомлено Замовнику на месенджер «Вайбер» за номером телефону, вказаним у заяві приєднання, про 	

неможливість надання послуги приєднання у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні та виконання зобов'язань щодо надання послуги із стандартного приєднання після офіційного закінчення обставин непереборної сили. Повідомлення про отримання листа Замовником відсутнє.

...Звернення замовника ФО Івачевська М.А. з питань надання послуг з приєднання або повернення коштів, на теперешній час до Східної філії Підприємства не надходило, зв'язок з замовником відсутній. Банковські реквізити замовника для повернення сплачених коштів відсутні. Іншого алгоритму на законодавчому рівні з вищезазначених обставин не визначено.»

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розгляд комісією з перевірки питань по вищезазначеному укладеному договору та технічних умовах не підпадає під перевіряємий період ліцензованої діяльності Товариства.

Департаментом ліцензійного контролю не вбачає порушень підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у відповідній редакції).

5	<p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»</p> <p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами)</p>	<p>яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Стор 184 - 185</p>
---	---	---

Пунктами 2 постанови НКРЕКП 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами) визначено, 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.

Комісією з проведення перевірки, на підставі розрахункових листів, Податкового розрахунку сум доходу, нарахованого (сплаченого) на користь платників податків - фізичних осіб, і сум утриманого з них податку, а також сум нарахованого єдиного внеску за I – IV квартал 2023 року та Відомості про суми нарахованого доходу, утриманого та сплаченого податку на доходи фізичних осіб та військового збору (додаток 4ДФ до Податкового розрахунку сум доходу нарахованого на користь платників податків – фізичних осіб, сум утриманого податку, а також сум нарахованого єдиного внеску), комісією з перевірки здійснено аналіз фактично нарахованої заробітної плати по 20 працівникам, яким нараховано найбільшу заробітну плату за 2023 рік на відповідність вимог пунктів 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами),

За результатами аналізу вищезазначених матеріалів комісією з перевірки встановлено, що протягом січня – грудня 2023 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» здійснило

нарахування та виплату заробітної плати **1 працівнику** Підприємства у розмірі, який перевищував десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» постановами НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами), **на загальну суму _____.**

Згідно постанов НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами) витрати на оплату праці на 2023 рік складають 271 494 тис. грн. Фактичні витрати на оплату праці відображені Товариством у форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2023 рік становлять _____.

Таким чином, комісія з проведення перевірки зазначає, що сума фактичних витрат ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2023 році на оплату праці, зменшена на суму перевищення розміру, визначеного пунктом 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами), складає _____ (_____).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення (мовою документа): *«..Розмір заробітної плати працівнику Підприємства, по якому відповідно до Акта № 269 виявлено перевищення розміру нарахованої заробітної плати у порівнянні з розміром середньої зарплати, який врахований у структурі тарифу, встановлено Уповноваженим органом управління (Міністерством енергетики).».*

6	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<p>у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами).</p> <p style="text-align: center;"><i>Стор 179 - 200</i></p>
----------	---	--

З 01 січня 2023 року по 31 березня 2023 року тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії діяв відповідно до постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Постановою НКРЕКП від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами) затверджено тариф та встановлено структуру тарифу на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 квітня 2023 року по 30 червня 2023 року:

- для 1 класу напруги – 138,26 грн/МВт.год (без ПДВ);
- для 2 класу напруги – 453,62 грн/МВт.год (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.05.2023 № 939 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 30 березня 2023 року № 561» Товариству затверджено тариф на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 липня 2023 року по 31 грудня 2023 року:

- для 1 класу напруги – 170,99 грн/МВт.год (без ПДВ);
- для 2 класу напруги – 541,27 грн/МВт.год (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що у 2023 році загальні **операційні витрати** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____ (без ПДВ), що на _____ (без ПДВ) або _____ % **більше** рівня (_____ (без ПДВ)), затвердженого структурою тарифів. При цьому, фактичний **обсяг розподілу** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на _____ або на _____ % (факт _____ . кВт•год, план – _____).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис.грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на оплату праці	
відрахування на соціальні заходи	
плата за землю	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
екологічний податок	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
канцелярські витрати	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т.ч. проїзdnі квитки)	
інвентаризація землі (землеустрій (землеупорядкування)	
ВСЬОГО	

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.08.2024 № 1565/17-24 зазначає (мовою документу): «... *аналіз статей витрат «Витрати на оплату праці», «витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та «Відрахування на соціальні заходи» по ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» необхідно здійснювати з урахуванням рішення, прийнятого на засіданні НКРЕКП, що проходило 30.04.2021 у формі відкритого слухання.*

Тобто ... потрібно враховувати статті витрат «витрати на оплату праці», «витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)» та «відрахування на соціальні заходи» разом.

Щодо здійснення аналізу перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» постановами НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та від 30.03.2023 № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (зі змінами), в Акті зазначено, що на суму перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати зменшуються фактичні витрати на оплату праці і відповідно відрахування на соціальні заходи, визначені у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл.

Тобто сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати враховується при визначенні загального розміру недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів за звітний рік, та відповідно при визначенні загальної суми додатково

отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

Проте слід звернути увагу, що у загальних підходах щодо перевірок діяльності ОСР зняття суми перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати зазначалося окремим рядком в постанові за результатами здійснення перевірки компанії.

На думку УЦТІЕ ДРВСЕ для публічності та прозорості «покарання» ліцензіата за порушення вимог постанови НКРЕКП доцільним є врахування (зняття) суми перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати окремим рядком в постанові за результатами здійснення перевірки компанії. При цьому, з метою уникнення двократного зняття, недоречним є врахування (зняття з фактичних витрат) зазначеної суми перевищення при визначенні недофінансування витрат.».

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що враховуючи службову записку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 №1565/17-24, Управлінням здійснено перерахунок фактичних витрат ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2023 рік, а саме:

Стаття витрат «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи», тис. грн.			
	Передбачен о тарифами	Факт 2023	Відхилення (+,-)
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)			
Всього			

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що **недофінансування витрат**, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році, склало _____ (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	тис.грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи та витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
плата за землю	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
екологічний податок	
послуги оператора ринка	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
канцелярські витрати	
послуги з автоперевезень, проїзд працівників (в т.ч. проїзні квитки)	
інвентаризація землі (землеустрій (землеупорядкування)	
ВСЬОГО	

Сума перебитрат коштів, отриманих в результаті **перерахування** витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році складає _____, а саме:

Статті витрат	тис.грн
послуги оператора системи передачі	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
відрахування профспілковим організаціям	
аудиторські послуги	
поліграфічні, друкарські послуги	
підготовка кадрів	
вивіз сміття, дезінфекція, дезінсекція	
інформаційні, консультаційні та аналітичні послуги	
періодичні видання	
судові витрати (виконавч збір)	
штрафи, пені, неустойки	
соціальні витрати передбачені Колективним договором	
послуги по доставці	
обслуговування оз, в т.ч. транспортні засоби	
витрати на оплату розроблення і затвердження норм	
відновлення та заправка картриджів	
оперативно-технічне обслуговування обладнання	
плата за ліцензії, дозволи	
нестачі від псування цінностей	
витрати на арбітражного керуючого	
ВСЬОГО	

На думку УЦТПЕ ДРВСЕ перевитрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

Статті витрат	тис. грн
послуги оператора системи передачі	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
ВСЬОГО	

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.08.2024 № 1565/17-24 зазначає (мовою документу): на думку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики перевитрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» можуть вважатися обґрунтованими за умови належного обґрунтування.

Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що інформація щодо витрат за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» відображено у пункті 3.2 Акта.

В рамках перевірки встановлено, що Товариством понесено витрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» у сумі 293 тис. грн (без ПДВ). Таким чином перевитрати за статтею «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» склали _____ (без ПДВ).

Враховуючи службову записку Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 №1565/17-24, таблицю 3.25.24 Акта викласти в наступній редакції:

Статті витрат	тис. грн
послуги оператора системи передачі	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
ВСЬОГО	

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із

регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що **обґрунтовані перевитрати** наявні по наступним статтям витрат:

Статті витрат	тис. грн
послуги оператора системи передачі	
податок на нерухоме майно	
державний збір	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
ВСЬОГО	

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2023 рік свідчить, що фактичні витрати Товариства не відповідають затвердженій структурі тарифів на розподіл електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

7	<p>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 2.9 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 (із змінами) (Порядок № 955)</p>	<p>у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому 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 пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ, а саме:</p> <p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні</p>
---	--	---

оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІ;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.

2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

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

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення,

	<p>розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу III із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</p> <p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до III, тощо; технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу III із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів III, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного</p>
--	--

пункту 4.1 Порядку № 955

пункту 4.4 Порядку № 955

необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;

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

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

яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

Стор 227 - 257

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» Інвестиційної програми на 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2504 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022 рік» (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 16.08.2022 № 940 та від 18.10.2022 № 1313) схвалено Інвестиційну програму Підприємства на 2022 рік (далі – ІІ 2022) у сумі _____ (без ПДВ) з джерелами фінансування, наведеними в таблиці.

Джерела фінансування ІІ 2022

Амортизація	
Прибуток на виробничі інвестиції	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202)	
Усього	

За результатами аналізу звіту з виконання ІІ 2022 та первинних документів, комісією з перевірки встановлено, що Товариством повністю виконано ___ заходів з фактичним фінансуванням на суму _____ (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955, зокрема, виконаними вважаються заходи ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та **активи**

по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ.

Таким чином, комісією з перевірки не враховано економію у розмірі _____ (без ПДВ) по п. 6.2.1 ІІІ 2022, яку зазначено Підприємством у звіті з виконання ІІІ 2022.

Комісією з перевірки на підставі первинних документів встановлено, що Підприємством не виконано 27 заходів ІІІ 2022 загальною плановою вартістю _____ (без ПДВ) відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955.

За підсумками аналізу виконання Товариством ІІІ 2022 (станом на 31.12.2023)

встановлено:

Фінансування ІІІ 2022 року склало _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІІ 2022 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІІ 2022 становить _____ (без ПДВ) (_____+_____), або _____ від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202) - _____ (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____% від загальної суми фінансування.

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ 2022 до 5%, становить _____ (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2022, становить _____ (без ПДВ),

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІІ 2022 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2022	Економія заходів ІІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

Таким чином, комісією з проведення перевірки встановлено, що Підприємством не забезпечено виконання заходів ІІІ 2022 в повному обсязі.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Виконання схваленої НКРЕКП інвестиційної програми в повному обсязі стало неможливим через те, що:

- 16 заходів - Знаходяться в зоні активних бойових дій, або тривалих регулярних масованих артилерійських обстрілів;

- 8 заходів – знаходяться на тимчасово окупованій території;

- 1 захід – перенесено до заходів виконання ІІІ 2023 (1.1.1.3.1);

- 1 захід - торги не відбулися через відсутність пропозицій (1.1.4.2.1);

- 1 захід – отримання гуманітарної допомоги (6.2.1).

Таким чином, невиконання ІІІ 2022 року по більшості запланованих заходів

(24заходи) обумовлене початком бойових дій на території ОСР. Заперечення (зауваження) до порушення ДП «Регіональні електричні мережі пункт 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

Виконання запланованого заходу 6.2.1 «АП-18-10М - на шасі ГАЗ-3307 з п'ятимісною кабіною» відбулося за рахунок отримання гуманітарної допомоги (Договір між ДП «Регіональні електричні мережі» та ТОВ «_____» від 28.08.2023 на поставку авто гідравлічних підйомників зі стрілою 18 метрів і більше, АР-18 або аналог ХСМГ ХЗЈ5068ЈGКQ6 за замовленням на закупівлю № ESF-SRG-UML-08-2023). Через блокування перетину державного кордону польською стороною в 2023 році доставка та відповідно введення в експлуатацію даного транспортногосасобу відбулося у термін після 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП. (Акт приймання передачі № ESF-SRG-UMG - 08-2023 від 18.01.2024, Акт введення в експлуатацію № ГП00-000008 від 06.02.2024).

Таким чином даний захід не виконано через обставини непереборної сили.».

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» схваленої інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік (далі – ІП 2023) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 174 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік» (зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1944) у сумі _____ (без ПДВ).

Джерела фінансування ІП 2023

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	
Прибуток на виробничі інвестиції	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415)	
Усього	

За результатами аналізу звіту з виконання ІП 2023 та первинних документів, комісією з перевірки встановлено, що Підприємством повністю виконано 7 заходів з фактичним фінансуванням на суму _____ (без ПДВ).

За результатами аналізу звіту з виконання ІП 2023 та первинних документів, з урахуванням вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955, комісією з перевірки встановлено, що Підприємством частково виконано 5 заходів з фактичним фінансуванням на суму _____ (без ПДВ).

Комісією з перевірки на підставі первинних документів встановлено, що Підприємством не виконано 21 захід ІП 2023 загальною плановою вартістю _____ (без ПДВ) відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023 (станом на 31.12.2023) встановлено:

Фінансування ІП 2023 склало _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІП 2023 становить _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІП 2023 становить _____ (без ПДВ) (_____ + _____), або _____% від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415) – _____ (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____% від загальної суми фінансування.

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 до 5%, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, становить _____ (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2023	Економія заходів ІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Таким чином, комісією з проведення перевірки встановлено, що Підприємством не забезпечено виконання заходів ІІ 2023 в повному обсязі.

Перевіркою встановлено, що Підприємством у 2023 році здійснено часткове фінансування та часткове освоєння 1 заходу ІІ на 2023 рік.

Сума профінансованих коштів по даному заходу ІІ 2023 склала _____ (без ПДВ), при заплановані вартості зазначеного заходу ІІ 2023 у розмірі _____ (без ПДВ), освоєно _____ (без ПДВ), а саме:

№ заходу ІІ 2023	Найменування заходів інвестиційної програми	Заплановано джерело фінансування	Заплановано фінансування, тис. грн (без ПДВ)	Профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	Освоєно, тис. грн (без ПДВ)
I.1.4.2.1	Реконструкція ПС-35/6 кВ «_____»)	амортизаційні відрахування - 14813; за перетоки реактивної е/е - 144,13			

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (в редакції, що діє з 04.03.2024) сума невиконання ІІ 2023 зменшується на величину часткового фінансування заходу I.1.4.2.1 ІІ Реконструкція ПС-35/6 кВ «_____») у розмірі _____ (без ПДВ) з подальшим включенням довиконання цього заходу до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума недофінансування по заходу ІІ на 2023 рік I.1.4.2.1 Реконструкція ПС-35/6 кВ «_____ (Західна філія ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ») становить _____ (без ПДВ) (_____ - _____).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Виконання схваленої НКРЕКП інвестиційної програми в повному обсязі стало неможливим через те, що:

- 11 заходів - Знаходяться в зоні активних бойових дій, або тривалих регулярних масованих артилерійських обстрілів, або знаходяться на тимчасово окупованій території;

- 2 заходи – (2.1.3.3 та 2.1.3.4) виконано у неповному обсязі через посилення бойових дій;

- I захід - прилад втратив актуальність у зв'язку із зняттям його з виробництва (4.1.3.1);
- I захід – Вчетверте торги не відбулися-з причин відхилення Учасника через невідповідність технічним вимогам, а саме через відсутність сертифіката відповідності (7.4.1).

- I захід - Торги не відбулися через відсутність пропозицій (1.2.1.1).

- I захід - Торги відбулися 05.12.2023 (1.1.4.2)

Таким чином, невиконання ІІ 2023 року по більшості запланованих заходів (13 заходів) обумовлене початком бойових дій на території ОСР.

Щодо зобов'язання Ліцензіата виконувати схвалену Регулятором ІІ уповному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Захід 1.1.4.2 «Реконструкція ПС-35/6 кВ "_____ (Західна філія ДП "РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ)» виконано не вповному обсязі у зв'язку з існуванням причин, не залежних від оператора системи розподілу.

У зв'язку зі зміною класу складності виконання робіт з СС1 на СС2 виникли складнощі зі внесенням змін до проекту реконструкції, не залежних від оператора системи розподілу, у тому числі пов'язаних із бездіяльністю генерального проєктувальника та затримки поставок обладнання за кордону з зв'язку зблокуванням Польсько-Українського кордону страйками польської сторони, у підрядника виконавця не було можливості своєчасно почати виконання робіт, виникла необхідність у продовженні виконання заходів з реконструкції ПС-35/6кВ «_____ на І квартал 2024 року.

Про що було повідомлено НКРЕКП листом від 18.01.2024 № 06-01/155. Після виконання робіт з реконструкції ПС-35/6 кВ «_____» було отримано Акт готовності об'єкта до експлуатації в Єдиній державній електронній системі у сфері будівництва № АС01:1567-0357-9976-6413 та Сертифікат відповідності № ІУ122240531684.».

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану»

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, а саме, **не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі**, про що Підприємство було повідомлено листом НКРЕКП від 03 жовтня 2023 року № 10532/17.1.1/7-23, а саме:

- пункт І.1.1.3.2 не передбачений схваленим НКРЕКП Планом розвитку системи розподілу;
- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку, зокрема інформації по підпунктах 3, 6 та 9 пункту 2.9.1;

- по окремих заходах проєкту ІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, акти технічного стану;

- пояснювальна записка, зокрема по розділу VI не відповідає вимогам пункту 2.13 Протоколу;

- не дотримані вимоги пункту 2.11 Порядку щодо першочергового виконання перехідних заходів з попередніх періодів, окрім того пояснювальна записка не містить опису етапів виконання (діаграма Ганта) з детальним описом виконання фізичних обсягів та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання, а також термін завершення виконання перехідного заходу.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Як зазначено у зауваженнях Підприємство надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін. НКРЕКП листом від 03.10.2023 №10532/17.1.1/7-23 отримано зауваження щодо неналежного її оформлення. Після усунення відповідних зауважень в зазначений листом термін Інвестиційна програма ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2024 рік була схвалена постановою від 29.12.2023 № 2640.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу

II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.9, 2.10, 2.19, 4.1 та 4.4 Порядку № 955 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

8	підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині зобов'язання виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів. <i>Стор 258 - 269</i>
----------	---	---

*Щодо виконання Ремонтної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»
на 2023 рік.*

Комісією з перевірки здійснено перевірку виконання Ремонтної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2023 рік.

Перевіркою встановлено, що в результаті виконання Ремонтної програми за 2023 рік, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2023 році згідно звіту Ліцензіата склав _____ **(без ПДВ)** або **_% від планового показника**, зазначеного у звіті – _____ (без ПДВ)) (в т.ч. господарським способом – _____ (без ПДВ), підрядним способом – __ (без ПДВ) та освоєно _____ (без ПДВ) або **_%** (в т.ч. господарським способом – _____ (без ПДВ), підрядним способом – _____ (без ПДВ).

Інформація про виконання Ремонтної програми за 2023 рік у фізичних обсягах

тис. грн (без ПДВ)

№ з/п	Види ремонтів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		Відсоток виконання
			кількість	вартість,	кількість	вартість,	%
				тис. грн (без ПДВ)		тис. грн	
1	ПС-110 (154, 220) кВ, усього, у т.ч.:	шт.					
2	ПС-35 (27,5, 20) кВ, усього, у т.ч.:	шт.					
3	ПЛ-35 (27,5, 20) кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
4	ТП, РП-10 (6) кВ, усього, у т.ч.:	шт.					
5	ПЛ 10 (6) кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
6	КЛ 10 (6) кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
7	ПЛ-0,38 кВ, усього, у т.ч.:	км (по трасі)					
8	Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:	од.					
9	Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:	од.					
10	Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:	од.					
11	Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:	од.					
12	Ремонт обладнання АСУ	од.					

13	Аварійно-відновлювальні роботи	од.	0	430,00	0	919,36	214%
УСЬОГО, у т.ч.:							
<i>підрядний спосіб виконання</i>							
<i>господарський спосіб виконання (сировина та матеріали)</i>							

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом у 2023 році профінансовано та освоєно заходи Програми ремонтів не в повному обсязі.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Окремо наголошуємо, що арештом коштів на рахунках підприємства унеможливується забезпечення виконання програми ремонтів, яке потребує значного залучення коштів для придбання необхідних матеріалів. Наведені обставини скрутного фінансового становища виникли не з вини (умислу чинеобережності) Ліцензіату, адже виникли в силу об'єктивних та незалежних від підприємства обставин. При цьому зауваження Комісії щодо виконання заходів ремонтної програмиз посиланням на підпункт 42 пункту 2.2 постанови НКРЕКП від 27.12.2017 №1470 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» із змінами не є коректним повідомленням до ремонтної програми, оскільки вимоги постанови НКРЕКП не мають відношення до питання ремонтної програми, а саме: «42) дотримуватися вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії» та іншими нормативно-правовими актами, нормативними документами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 42 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

9	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<p>у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 11.3.1 глави 11.3 ККОЕЕ яким визначено, оператори системи, які виконують функції ППКО, мають забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет.</p> <p style="text-align: center;"><i>Стор 282 - 283</i></p>
----------	--	--

Щодо дотримання вимог пункту 5.2.7 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, пункту 5.18.4 глави 5.18 розділу V ККОЕЕ та глави 11.3 ККОЕЕ

Комісією з перевірки досліджено офіційний сайт ліцензіата, де розміщено:

- за посиланням <https://meregi.com/justification-of-technical-and-qualitative-characteristics> **типові проєктні рішення** (типові проєкти) та типові технічні рекомендації щодо встановлення та улаштування вузлів обліку, зокрема у разі приєднання до електричних мереж.

- за посиланням <https://meregi.com/consumes> **перелік послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії**, що надаються ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ

МЕРЕЖІ» за рахунок та за ініціативою замовника та перелік послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, що надаються ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії з зазначенням вартості для кожного з видів робіт та структури витрат на забезпечення ОСР послуги комерційного обліку електроенергії.

Комісією з перевірки встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», яке виконує функції ППКО, **не забезпечено роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет.**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 26 липня 2024 року № 08/2230 надало пояснення, (мовою документа): «...Для виконання вимог постанови НКРЕКП від 12.12.2023 щодо змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині створення сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у визначені строки ДП «Регіональні електричні мережі» (ділі - Підприємство) необхідно виконати наступний порядок дій, а саме:

- заявка на розробку особистого кабінету;
- складання технічного завдання;
- аналіз проекту оцінка бюджету і термінів;
- Договір на розробку.

Від виконавця/підрядника:

- дизайн та верстка;
- програмування;
- тестування і передача в експлуатацію.

Зазначаємо про те, що встановлений термін створення сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», а саме - 10 робочих днів (до 30.12.2023 року) унеможлиблюється наведеним вище значним обсягом робіт/послуг необхідних для створення останнього.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

2022 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році.

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ (без ПДВ) . З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком

по статтях «виробничі послуги», «сировина і матеріали» в сумі _____ (без ПДВ), загальні витрати по даній статті складають _____ (без ПДВ);

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ (без ПДВ). З урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком в сумі _____, загальні витрати по даній статті складають _____ (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2022 рік, по розподілу електричної енергії _____ (без ПДВ);

3. 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), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ (без ПДВ) (_____+_____), або _____% від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202) - _____ (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – _____ (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – _____ (без ПДВ)

- перевищує 10% – _____ (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2022	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – _____ (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2022 році електричну енергію становить ____%.

Станом на 01.01.2022 заборгованість становить _____ (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ) (Таблиця 3.2.3).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – _____ (без ПДВ).

Заборгованість станом на 01.01.2022 – _____ (без ПДВ), станом на 01.01.2023 – _____ (без ПДВ).

8. 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 – _____ (без ПДВ);

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

Др = _____ – _____ = _____ (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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

10. Величина 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 становить _____ (без ПДВ).

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ (без ПДВ).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175) – _____ (без ПДВ).

13. 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 квартали) – _____ (без ПДВ):

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____.

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – _____;

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – _____;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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) – (-) _____ (без ПДВ).

19. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

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

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2022 року становить – (-) _____ (без ПДВ).

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбані для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2022 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – _____ (без ПДВ).

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____ (без ПДВ).

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

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

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

1. Сума коштів недофінансування ІІІ за звітний рік, за виключенням суми економії, зафіксованою під час перевірки – _____ (без ПДВ) або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2202) - _____ (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 (-) _____ (без ПДВ).

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

$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – _____ (без ПДВ).

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, складала _____ (без ПДВ),

6. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

_____ - _____ = _____ (без ПДВ), де:

_____ (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік,

_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 22 «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.

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____ . грн

(без ПДВ).

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

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

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ).

2. Сплатена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року – _____.

3. Сума обґрунтованих перевищень витрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднання виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – _____ (без ПДВ).

5. Вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій _____ (без ПДВ).;

6. 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 звітного року – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

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

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить _____ (без ПДВ):

_____ - _____ = _____ (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ) за підсумками 2022 року;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) за підсумками 2022 року.

Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за 2023 рік складає – _____ (без ПДВ)

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

2023 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ (без ПДВ).

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2023 рік, становлять _____ (без ПДВ) .

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2023 рік, становлять _____ (без ПДВ);

- «витрати на ПММ» за 2023 рік, по розподілу електричної енергії _____ (без ПДВ);

3. 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), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ (без ПДВ), або _____% від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415) – _____ (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – _____ (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – _____ (без ПДВ)

- перевищує 10% – _____ (без ПДВ)

Розділ ІІІ 2023	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7=(3-2)+4
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – _____ (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2023 році електричну енергію становить _____ %.

Станом на 01.01.2023 заборгованість становить _____ (без ПДВ), станом на 01.01.2024 – _____ (без ПДВ)

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – _____ (без ПДВ).

8. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – _____ (без ПДВ);

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

$Др = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (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 за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

10. Величина 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 становить _____ (без ПДВ).

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ (без ПДВ).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року N 1175 (далі - Порядок N 1175) – _____ (без ПДВ).

13. 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 квартали) – _____ (без ПДВ):

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ).

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – _____

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – _____;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 звітнього року) – _____ (без ПДВ).

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року N 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

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

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2023 року становить (-) _____ (без ПДВ).

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ).

ДТВЕ фі – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2023 році – _____ (без ПДВ).

ДТВЕ нфі – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – _____ (без ПДВ).

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2023 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – _____ (без ПДВ).

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – _____

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

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

28. фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ (без ПДВ).

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

29. фактичні витрати оператора системи розподілу, 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.– _____ (без ПДВ).

*довідково дохід від діяльності із надання послуг комерційного обліку – _____

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

1. сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 - 2023 років визначається з урахуванням постанови № 406 – _____ (без ПДВ), по джерелам:

амортизація – _____ (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415) – _____ (без ПДВ)

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 – _____ (без ПДВ).

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

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

4. додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року становить – _____ (без ПДВ).

ДТВЕ ПІ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2024 рік – _____ (без ПДВ)

Для цілей розрахунку ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, менше нуля.

5. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24зазначає, що сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 269

_____ (без ПДВ)

6. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 11.07.2024 №08/2094 надало пояснення, проте, **належного обґрунтування** перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, структури такого перевищення витрат з **відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції та належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2023 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2023 рік (за**

характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2023 році, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало.

Таким чином комісією з перевірки для розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» прийнято нормативно-фактичну вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 Порядку контролю № 428 (Д ТВЕ нф) у сумі _____ (без ПДВ).

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2023 рік складає:

$$\Delta_{\text{ДТВЕ}} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕ – _____ (без ПДВ).

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 – _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24зазначає, що загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

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

проти зафіксованої Актом № 269
_____ (без ПДВ).

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – _____ (без ПДВ).

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року – _____.

3. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24зазначає, що сума обґрунтованих перевищень статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою

компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 269
_____ (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – _____ . (без ПДВ).

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

6. фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ (без ПДВ).

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» – **261,87 тис. грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ = _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 269
_____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.08.2024 № 1565/17-24 та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 06.08.2024 № 345/38СЛ-24 зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить:

_____ – _____ = _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 269
_____ (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ (без ПДВ) за підсумками 2023 року;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ (без ПДВ) за підсумками 2023 року.

З огляду на викладене, ураховуючи листи Товариства від 26 липня 2024 року № 08/2230 та № 08/2232 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **104 431,00 (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривня** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 143,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	104 431,00
---	--	-------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	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	Коригування розміру штрафу у разі його неспіввідповідності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є ожливою або веде до тяжкого наслідку стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 143,00	104 431,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	31 025,00 ²	(11 602,50) ³	-	-	-	-	

Щодо порушення № 5:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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

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

³ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано зменшення розміру штрафу** у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	0,9
--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривня на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за недотримання вимог нормативно-правових актів.

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 8 972,48 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у строк до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **612,41 тис. грн (без ПДВ)** яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **483,5 тис. грн (без ПДВ)**;

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **96,72 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 **32,19 тис. грн (без ПДВ)**.

5. 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 5 984,65 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік шляхом їх зміни в бік **зменшення** на загальну суму **33 440,68 тис. грн (без ПДВ)** урахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **29 178,31 тис. грн (без ПДВ)**;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2023 році, у розмірі **825,99 тис. грн (без ПДВ)**;

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі **3 302,94 тис. грн (без ПДВ)**;

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанов НКРЕКП від 17.12.2021 № 2710 та від 30.03.2023 № 561, у розмірі **133,44** тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 612,41 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у пункті 5 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 8 972,48 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2023 року № 1415 «Про застереження ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 304 776,41 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 – 2030 роки:

суму надлишково отриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 158 519,57 тис. грн (без ПДВ),

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ), (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ),

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 1 903,05 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ

ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»;».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) у строк 01 вересня 2024 року:

відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»,

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки,

про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 20 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі на суму заборгованості станом на 31 грудня 2023 року.

**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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 липня 2023 року № 269, 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 26 червня 2024 року № 1204 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 14 червня 2024 року № 279 та від 01 липня 2024 року № 318, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) 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), а саме:

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постановою НКРЕКП від 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 46 пункту 2.2 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 (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 передуює прогнозному періоду,

підпункт 47 пункту 2.2 у частині виконання заходів ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункт 48 пункту 2.2 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 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

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 **ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»** (код ЄДРПОУ 32402870) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 46 пункту 2.2 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 47 пункту 2.2 у частині виконання заходів ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункту 48 пункту 2.2 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 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку

відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривень на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, а саме постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та постановою НКРЕКП від 30 березня 2023 року № 561 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», згідно з пунктом 2 яких 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;

3. Прийняти до відома загальну суму коштів 8 972,48 тис. грн (без ПДВ) по одному частково профінансованому та освоєному станом на 31 грудня 2023 року заходу схваленої Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у строк до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 612,41 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 483,5 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 96,72 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 32,19 тис. грн (без ПДВ);

5. 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік довиконання заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, на загальну суму 5 984,65 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2024 рік;

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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 33 440,68 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 29 178,31 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2023 році, у розмірі 825,99 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у двократному розмірі за результатами діяльності 2022 року у розмірі 3 302,94 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,

відповідно до постанов НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710 та від 30 березня 2023 року № 561, у розмірі 133,44 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 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 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 612,41 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік заходу, зазначеного у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 8 972,48 тис. грн (без ПДВ).

7. Підпункт 1 пункту 3 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2023 року № 1415 «Про застереження ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на суму 304 776,41 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 – 2030 роки:

суму надлишково отриманого доходу у 2021 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 158 519,57 тис. грн (без ПДВ),

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 143 681,66 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 167,46 тис. грн (без ПДВ),

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 504,67 тис. грн (без ПДВ);

на 2025 рік:

суму надлишково отриманого доходу у 2022 році від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 1 903,05 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ»

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 16 липня 2024 року № 269, 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 26 червня 2024 року № 1204 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 46 пункту 2.2 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 та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду,

підпункту 48 пункту 2.2 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 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

для чого:

1) у строк до 01 вересня 2024 року:

відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»,

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області скориговані звіти щодо виконання інвестиційних програм на 2021 – 2022 роки.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 20 грудня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії від 04 червня 2019 року № 0537-02041 та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 04 червня 2019 року № 0537-03041 та про врегулювання небалансів електричної енергії від 13 травня 2019 року № 0537-01041, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2023 року.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО