

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 14 липня 2025 року № 1169 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», на підставі посвідчень від 26 червня 2026 року № 314 та від 17 липня 2026 року № 352, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) (далі – ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Підприємство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2026 року № 160 (далі – Акт № 160), додатками до якого є наказ ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» _____ «Про затвердження Переліку відомостей, що становлять службову інформацію у ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та Перелік відомостей, що становлять інформацію і яким надається гриф обмеження доступу «Для службового користування» у ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», наказ ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» _____ «Про затвердження Переліку відомостей, що становлять службову інформацію у ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та Перелік відомостей, що становлять службову інформацію і яким надається гриф обмеження доступу «Для службового користування» у ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», наказ ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» _____ «Про введення в дію Положення «Про конфіденційну інформацію ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та Положення про конфіденційну інформацію» ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 03 серпня 2026 року № 08/1820 надало до НКРЕКП заперечення та обґрунтування щодо виявлених порушень, викладених в Акті № 160 (Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 160 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідної для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної



		енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП № 282 (зі змінами) щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом; пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.02.2021 № 254 «Про подання фінансової звітності суб'єктами господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» в частині подання до НКРЕКП до 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом фінансову звітність: № 1 «Баланс (звіт про фінансовий стан)»; № 2 «Звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід)»; пункту 2 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 в частині подання до НКРЕКП до 05 числа місяця, що настає за звітним актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану згідно з Додатком 1; вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965, у частині складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.». <i>(п. 1.5 стор. 32, 39, 40, п. 3.4 стор. 147-148, п. 3.24 стор. 284 Акта № 160)</i>
	ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» подало до НКРЕКП звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» з перевищенням встановленого терміну: I квартал за 2025 рік – на 78 календарних днів, I півріччя за 2025 рік – на 47 календарних днів,	

9 місяців за 2025 рік – на 8 календарних днів
та за 2025 рік – на 21 календарний день.

Також, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» подано до НКРЕКП фінансову звітність із порушенням термінів, а саме:

за I квартал – на 48 календарних днів,

за I півріччя – на 26 календарних днів,

за 9 місяців – на 8 календарних днів

та річну фінансову звітність за 2025 рік – на 15 календарних днів.

Також, Ліцензіатом подано до НКРЕКП Додаток 1 до постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» із порушенням термінів, а саме:

за лютий 2025 року – на 6 календарних днів,

за червень 2025 року – на 6 календарних днів.

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

За результатом аналізу даних, зазначених у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року, на підставі первинних документів встановлено розбіжності, що наведено у таблиці:

Перелік витрат	Відповідно до первинних документів	Зазначено у Формі №2 - розподіл	Відхилення	Примітка
Операційні витрати, усього			1 599 453	-
Матеріальні витрати, у т. ч.:			-7 466	-
сировина і матеріали*			-7 346	Ліцензіатом у складі витрат зазначено витрати з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу у т.ч гуманітарна допомога у сумі - _____ грн та використані матеріали у сумі - _____ грн
витрати на ремонт *			-120	Відповідно до первинних документів сума витрат на ремонт складає _____ грн, також у складі витрат на ремонт Ліцензіатом у складі витрат зазначено витрати з відновлення _____ грн
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл			1 608 307	Відповідно до первинних документів щодо врегулювання небалансів електричної енергії та актів коригування до актів врегулювання небалансів електричної енергії, сума фактичних витрат складає _____ грн (різниця складає _____ грн, між фактичною сумою та сумою зазначеною у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)) _____ грн
на відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій			113	витрати, зазначені у додатку №10
заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу			5	витрати відображені у складі витрат «сировина та матеріали» та не відображені у додатку №10

Таким чином, комісією з перевірки встановлено розбіжності між даними, зазначеними у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року, та первинними документами.

Крім того, у 2025 році фактичні витрати за статтею «Послуги оператора системи передачі» склали _____ грн, що на _____ грн більше планового рівня витрат – _____ грн.

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за статтею витрат «Послуги оператора системи передачі».

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у рядку 025 «Послуги оператора системи передачі» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму _____ грн.

Проте, відповідно до первинних документів, а саме актів надання послуг з передачі електричної енергії, наданих _____, сума фактичних витрат складає _____ грн (без ПДВ) (різниця складає _____ грн між фактичною сумою та сумою, зазначеною у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)).

Комісією з перевірки зазначено, що відповідно до копій актів надання послуг з передачі електричної енергії, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» під час перевірки, **Підприємство не погоджувалось з фактичним обсягами послуги, розрахованої _____ протягом січня – грудня 2025 року, та не підписувало акти наданих послуг з передачі електричної енергії та акти коригування до них.**

При цьому, _____ звернулось до господарського суду з позовними вимогами про стягнення заборгованості.

Крім того, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у рядку 025 «Послуги оператора системи передачі» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму _____ грн, що також не підтверджує визнання Підприємством зазначених витрат у сумі _____ грн (без ПДВ) та віднесення їх до фактичних витрат з господарської діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом _____ надало інформацію та пояснення (мовою документа):

«...Щодо розбіжностей між даними форми № 2-НКРЕКП та актами _____

У рядку 025 форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за статтею «послуги оператора системи передачі» ДП «РЕМ» відображено витрати у сумі _____ грн (без ПДВ).

Водночас відповідно до актів приймання-передачі послуг та актів коригування, сформованих _____ за договором від _____ № _____, загальна вартість послуг становить _____ грн (без ПДВ).

Детальний розрахунок суми, відображеної у звітності, додається у форматі .xlsx.

Акти приймання-передачі послуг та акти коригування в останній редакції були надані до НКРЕКП у складі відповіді на запит від _____ № _____.

ДП «РЕМ» отримує акти приймання-передачі послуг за договором про надання послуг з передачі електричної енергії через сервіс _____. У разі проведення планових або позапланових коригувань, пов'язаних із наданням Адміністратором комерційного обліку до Адміністратора розрахунків оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, Підприємству також надходять акти коригування.

Причини виникнення розбіжностей

Відповідно до пункту 5.7 розділу V Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (із змінами), для операторів системи розподілу обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності.

Розбіжності між редакціями актів _____ та ДП «РЕМ» виникають у зв'язку з тим, що зазначені _____ обсяги передачі електричної енергії істотно перевищують визначені Підприємством відповідно до нормативних актів фактичні обсяги технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.

Таким чином, для операторів системи розподілу базою для визначення обсягу послуг з передачі є саме технологічні витрати електричної енергії (ТВЕ).

Технологічні витрати електричної енергії включають втрати електричної енергії в елементах електричних мереж, витрати електроенергії на власні потреби підстанцій, витрати електроенергії на плавлення ожеледі.

Оскільки обсяги, визначені _____, не відповідають розрахованим та підтвердженим технологічним витратам ДП «РЕМ», Підприємство формує власну редакцію актів, у якій зазначаються фактичні обсяги ТВЕ.

Причиною виникнення розбіжностей у період січень-грудень 2025 року є віднесення до обсягів передачі електричної енергії споживання державними вугільними підприємствами, які фактично здійснювали бездоговірне споживання електричної енергії через відсутність чинного діючого договору з електропостачальником. Зазначені обсяги стосуються бездоговірного споживання електричної енергії державними вугільними підприємствами – _____, об'єкти яких віднесені до об'єктів критичної інфраструктури.

Незважаючи на численні звернення ДП «РЕМ» до центральних органів виконавчої влади починаючи з 2019 року, питання бездоговірного споживання електричної енергії зазначеними підприємствами залишається законодавчо неврегульованим (копії відповідного листування додаються).

У зв'язку з відсутністю електропостачальника зазначених підприємств обсяги спожитої ними електричної енергії фактично покладаються на ДП «РЕМ», що призводить до значних фінансових втрат Підприємства.

При цьому припинення електропостачання зазначених об'єктів є неможливим, оскільки вони належать до об'єктів критичної інфраструктури, безперебійне функціонування яких є необхідною умовою забезпечення національної безпеки.

Саме зазначені обставини зумовили виникнення розбіжностей між редакціями актів _____ та ДП «РЕМ», даними бухгалтерського обліку, формами звітності НКРЕКП та актами звірювання взаєморозрахунків.

Аналогічні обставини є причиною виникнення розбіжностей і за договором про врегулювання небалансів електричної енергії. Оскільки обсяги бездоговірного споживання державними вугільними підприємствами відображаються у комерційному обліку та використовуються під час здійснення розрахунків на балансуючому ринку, вони безпосередньо впливають на визначення обсягів та вартості небалансів електричної енергії.

Таким чином, як за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, так і за договором про врегулювання небалансів електричної енергії розбіжності виникли не внаслідок порушення ДП «РЕМ» договірних чи регуляторних вимог, а виключно через включення до розрахунків обсягів бездоговірного споживання електричної енергії державними вугільними підприємствами, які не належать до технологічних витрат оператора системи розподілу.

Відповідність структури тарифу

Відповідно до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕМ» на 2025 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2230, витрати за статтею «послуги оператора системи передачі» визначено у розмірі _____ грн.

Зазначений розмір витрат розраховано виходячи з обсягу технологічних витрат електричної енергії _____ МВт·год та тарифу _____ на послуги з передачі електричної енергії _____ грн/МВт·год (без ПДВ).

Водночас постановою НКРЕКП від 05.12.2025 № 2038 (у редакції постанови НКРЕКП від 30.06.2026 № 1060), якою встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для ДП «РЕМ» на поточний рік, витрати за статтею «послуги оператора системи передачі» передбачено лише у розмірі _____ грн, що свідчить про подальше зменшення Регулятором обсягу витрат, які підлягають компенсації у складі тарифу.

Таким чином, як при встановленні тарифу на 2025 рік, так і при його подальшому перегляді НКРЕКП враховано у структурі тарифу виключно витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії в обсягах технологічних витрат електричної енергії оператора системи розподілу, а не повну вартість послуг, визначену _____ за результатами розрахунків.

Водночас суми, нараховані _____ у зв'язку з включенням до актів приймання-передачі послуг обсягів бездоговірного споживання електричної енергії державними вугільними підприємствами, не належать до технологічних витрат оператора системи розподілу, не були враховані НКРЕКП при формуванні структури тарифів ДП «РЕМ» та не забезпечені відповідним джерелом фінансування.

Отже, рішеннями НКРЕКП про встановлення та перегляд тарифів для ДП «РЕМ» не передбачалося фінансування витрат, пов'язаних із бездоговірним споживанням електричної енергії державними вугільними підприємствами. Відтак такі витрати не підлягали та не підлягають компенсації за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

Щодо судових рішень та врахування витрат

Судові рішення, що набрали законної сили у 2025 році, підтверджують право ДП «РЕМ» на відшкодування витрат, понесених у зв'язку з бездоговірним споживанням електричної енергії зазначеними державними вугільними підприємствами.

Разом з тим такі витрати, хоча й відображаються у бухгалтерському обліку Підприємства, не враховуються НКРЕКП під час формування структури тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на наступні регуляторні періоди.

Унаслідок цього виникає ризик подальшого погіршення фінансового стану Підприємства та створення додаткових фінансових ризиків для держави як його власника.

З метою мінімізації таких ризиків ДП «РЕМ» здійснює претензійно-позовну роботу щодо стягнення відповідних збитків із підприємств-боржників відповідно до вимог частини 14 пункту 5.1.1, абзацу четвертого пункту 6.2.8, абзацу третього пункту 7.10 та пункту 8.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами).

З огляду на викладене, ДП «РЕМ» вважає, що під час оцінки фактичних витрат за договорами про надання послуг з передачі електричної енергії та про врегулювання небалансів електричної енергії НКРЕКП має враховувати правову природу спірних обсягів, вимоги пункту 5.7 Кодексу системи передачі, структуру затвердженого тарифу, а також те, що обсяги бездоговірного споживання державними вугільними підприємствами не є технологічними витратами ДП «РЕМ» і виникли з причин, які не залежать від дій Підприємства.

Врахування під час перевірки повної вартості послуг, визначеної виключно на підставі актів _____, без урахування зазначених обставин призведе до необґрунтованого визначення фактичних витрат Підприємства, необ'єктивної оцінки діяльності Підприємства, викривлення результатів державного регулювання та покладення на ДП «РЕМ» необґрунтованого фінансового навантаження, яке не передбачене законодавством і не забезпечене джерелами компенсації.

Крім того, ДП «РЕМ» наголошує, що включення до структури тарифу або виключення з неї повної вартості послуг оператора системи передачі, визначеної як сума технологічних витрат електричної енергії та вартості бездоговірного споживання за 2025 рік, призведе до подвійного врахування одних і тих самих обсягів та, відповідно, до викривлення економічно обґрунтованих витрат Підприємства.»

Враховуючи пояснення ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», надані комісії з перевірки листом _____, комісія з перевірки не вбачає можливості врахування витрат за статтею «Послуги оператора системи передачі» у сумі _____ грн (без ПДВ) та приймає до розрахунку суму зазначену ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», яка складає _____ грн (без ПДВ).

Крім того, зазначаємо, що ДП «Регіональні електричні мережі» 24.07.2026 сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань.

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

«...Підприємство не заперечує факту подання окремих звітних форм із порушенням установлених строків, однак вважає, що при оцінці зазначеного порушення мають бути враховані всі фактичні обставини справи.

Випадки несвоєчасного подання звітності були поодинокими та мали винятковий характер. Вони не були наслідком умисного невиконання вимог законодавства чи наміру приховати інформацію від Регулятора, а були зумовлені об'єктивними обставинами, пов'язаними із здійсненням діяльності в умовах воєнного стану, кадровим дефіцитом та значним обсягом звітної інформації. При цьому переважна більшість звітності подавалася у встановлені законодавством строки. ...».

Згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

2	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме вимог: розпорядження НКРЕКП від 16.09.2025 № 149-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ». <i>(п. 1.6 стор. 52-78, п. 3.5 стор. 188-189 Акта № 160)</i>
---	--	--

Відповідно вимог **розпорядження НКРЕКП від 16.09.2025 № 149-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»** (Розпорядження НКРЕКП № 149-р) Підприємство зобов'язано, зокрема:

1) **у термін до 14 листопада 2025 року** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки;

3) **у термін до 31 грудня 2025 року, зокрема:**
забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з _____, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом даних телеметричної інформації до оператора системи передачі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо виконання вимоги пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 149-р

Щодо надання до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом 14.11.2025 повідомило комісію з перевірки щодо відображення у звітності витрат за статтею «послуги оператора системи передачі», витрат на купівлю електроенергії для компенсації технологічних витрат, витрат на врегулювання небалансів.

Слід зазначити, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» станом на **14.11.2025** та на момент перевірки **не подано** уточнену звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2023 та 2024 роки

Таким чином, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконано вимоги пункту 1** Розпорядження НКРЕКП № 149-р.

Щодо виконання вимоги пункту 3 Розпорядження НКРЕКП № 149-р

Щодо виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з _____, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2024 року.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

_____, укладеного з _____:

В Акті планової перевірки від 19.08.2025 № 193 (далі – Акт № 193) зафіксовано, що станом на 31.12.2024, відповідно до акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та ОСП, за даними _____, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед _____ за отриману послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до акту звірки взаємних розрахунків, станом на **31.12.2025**, за даними _____, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за договором _____ на загальну суму _____ **грн (з ПДВ)**.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

_____, укладеного з _____:

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на **31.12.2025**, за даними _____, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за

послуги з передачі електричної енергії за договором _____ на загальну суму _____ **грн (з ПДВ).**

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, укладеного з _____:

В Акті перевірки № 193 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зафіксовано, що станом на 31.12.2024, відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між _____ та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», за даними _____ **обліковувалася заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед ОСП за отриману послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2025, за даними _____, **обліковується заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ на загальну суму _____ **грн (з ПДВ).**

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, укладеного з _____:

За результатами перевірки розрахунків за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2025, за даними _____, **обліковується заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ у сумі _____ **грн (з ПДВ).**

Щодо виконання умов договору про врегулювання небалансів електричної енергії _____, укладеного з _____:

В Акті перевірки № 193 ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зафіксовано, що станом на 31.12.2024 по договору про врегулювання небалансів електричної енергії, згідно акта звірки взаємних розрахунків за даними _____, **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії перед ОСП становила _____ **грн (з ПДВ).**

За результатами перевірки розрахунків за договором про врегулювання небалансів електричної енергії **станом на 31.12.2025** за даними _____, **обліковується заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед _____ за куплену електричну енергію з метою врегулювання небалансів, у розмірі _____ **грн (з ПДВ).**

Таким чином, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не виконало вимоги абзацу дев'ятого пункту 3** Розпорядження НКРЕКП № 149-р.

Щодо забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом даних телеметричної інформації до оператора системи передачі

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листами від 15.12.2025, від 22.06.2026 повідомляло НКРЕКП щодо стану виконання абзацу десятого пункту 3 Розпорядження НКРЕКП № 149-р.

Як зазначено в Акті перевірки № 193, мовою документа: «... на підстанціях _____ кВ, трансформаторних підстанцій (ТП)/розподільчих пунктів (РП), які перебувають в користуванні ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та підключені до мереж _____, суміжних ОСР, не відбувається передача даних телеметричної інформації до _____».

Станом 31.12.2025 та на момент перевірки Підприємством не надано документального підтвердження виконання абзацу десятого пункту 3 Розпорядження НКРЕКП № 149-р.

Враховуючи вищенаведене, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не виконано вимоги пунктів 1, абзаців дев'ятого, десятого пункту 3 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 149-р.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«...Листом _____ ДП «РЕМ» надало НКРЕКП відповідні пояснення та обґрунтування щодо порядку відображення понесених витрат, підтверджених бухгалтерською довідкою та відображених у формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за 2023 та 2024 роки. ...

... Заборгованість ДП «РЕМ» перед _____ виникла та накопичувалася внаслідок об'єктивних чинників, а саме:

1. Арешту банківських рахунків Підприємства, що фактично позбавило його можливості здійснювати розрахунки.

15 квітня 2024 року _____

накладено арешт на всі банківські рахунки Ліцензіата у межах зведеного виконавчого провадження № _____. Зазначене рішення фактично унеможливило здійснення господарської діяльності та поставило під загрозу належне виконання Підприємством функцій оператора системи розподілу. В умовах воєнного стану, враховуючи необхідність сталого проходження опалювального сезону, з метою збереження можливості здійснювати операційну діяльність, ДП «РЕМ» неодноразово зверталося до _____ з проханням щодо зупинення виконавчих проваджень. Однак вказані звернення результатів не дали, і ситуація залишається невирішеною, що загострює проблему існування ДП «РЕМ» як ліцензіата з розподілу електричної енергії.

2. Систематичної несплати державними вугільними підприємствами за послуги з розподілу електричної енергії, при тому що 94,6 % загального обсягу розподіленої Підприємством електричної енергії припадає саме на вугільні підприємства.

Незважаючи на численні звернення ДП «РЕМ» до органів державної влади різних рівнів, питання розрахунків _____ залишається неврегульованим, що безпосередньо впливає на виконання Підприємством фінансових зобов'язань. ...

... приріст боргу _____, за 2025 рік склав _____ грн. (рівень розрахунків 19%).

Також станом на 31.12.2025 обліковується заборгованість _____ (ПОН) за укладеним договором електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ). ...

... ДП «РЕМ» неодноразово повідомляло _____, НКРЕКП про неможливість з боку Підприємства у повному обсязі виконувати зобов'язання за укладеними договорами з _____. Проте на сьогодні зазначене питання залишається невирішеним, адже ланцюгова заборгованість, яка створювалася на ринку електричної енергії України тривалий час,

не може бути самотійно вирішена учасниками ринку без активної участі центральних органів виконавчої влади. Додаються копії листування Підприємства. ...

... листом _____ ДП «РЕМ» звернулося до _____ щодо роз'яснення вимог до формування, обробки, передачі та відображення даних під час інформаційного обміну. За результатами звернення _____ листом _____ надало відповідні рекомендації _____ та _____ пропозиції. Також _____ від _____ відзначено, що "на думку _____" першочерговою є задача відновлення первинного обладнання. На сьогоднішній день передача телеінформації не є першочерговою. Запланувати та виконати роботи по заміні або модернізації пристроїв телемеханіки - якщо дозволить безпекова ситуація в регіонах та при наявності можливості." Продовження активних бойових дій, відсутність вільних коштів, а також заперечення з боку НКРЕКП не дозволяють здійснити ні планування, ні реалізацію.

На виконання зазначених рекомендацій ДП «РЕМ» неодноразово ініціювало внесення змін до Інвестиційної програми на 2026 рік з включенням заходу щодо телемеханізації ПС-____ кВ _____, ПС-_____ кВ _____ з організацією робочого місця оператора на диспетчерському пункті. ...».

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

3	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг»; пункту 4 постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 149 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», яким Ліцензіата було зобов'язано у термін до 01 липня 2025 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік з урахуванням додаткових заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ). (п. 1.6 стор. 79 Акту № 160)
---	--	---

Відповідно до **пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500** «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Постанова НКРЕКП № 500), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (10.04.2025) мають надати до НКРЕКП документи, визначені додатком 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, тобто до **11.07.2025**, а саме відомості про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 500).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом від 11.07.2025 (вх. НКРЕКП від **28.07.2025**) надало до НКРЕКП додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 500, тобто з **порушенням терміну на 17 календарних днів**.

Крім того, **Інвестиційна програма** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік (ІІ 2025) та джерела її фінансування **схвалені постановою НКРЕКП від 04.02.2025 № 149** «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік», а саме:

1. Схвалити Інвестиційну програму з розподілу електричної енергії **ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»** на 2025 рік у сумі _____ грн (без ПДВ) та джерела її фінансування згідно з додатком.

2. Зобов'язати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом 10 календарних днів з дня набрання чинності цією постановою подати до НКРЕКП належним чином оформлений примірник Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік у сумі _____ **грн (без ПДВ)** без урахування джерел фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік у сумі _____ грн (без ПДВ), що необґрунтовані відповідними заходами.

3. Заборонити ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» використання коштів у сумі _____ грн (без ПДВ) до схвалення НКРЕКП відповідних змін до Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік.

4. Зобов'язати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **у термін до 01 липня 2025 року подати до НКРЕКП** належним чином оформлені та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік з урахуванням додаткових заходів **на загальну суму _____ грн (без ПДВ).**

5. **У разі ненадання** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до НКРЕКП у термін **до 01 липня 2025 року** належним чином оформлених та погоджених згідно з вимогами нормативно-правових актів змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік на загальну суму _____ грн (без ПДВ) **тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» мають бути скориговані** шляхом коригування доходу (витрат) структури таких тарифів **у бік зменшення на суму _____ грн (без ПДВ).**

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **у термін до 01 липня 2025 року не подало** до НКРЕКП належним чином оформлені та погоджені згідно з вимогами нормативно-правових актів зміни до Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік з урахуванням додаткових заходів **на загальну суму _____ грн (без ПДВ).**

Таким чином, **відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 149** «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», **тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» мають бути скориговані** шляхом коригування доходу (витрат) структури таких тарифів **у бік зменшення на суму _____ грн (без ПДВ).**

Враховуючи вищенаведене, комісією з перевірки досліджувалось питання виконання Підприємством ІІ 2025 в сумі _____ грн (без ПДВ) без урахування джерел фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік у сумі _____ грн (без ПДВ), що необґрунтовані відповідними заходами, відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 149 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ повідомило (мовою документу): *«На засіданні НКРЕКП, яке проводилося у формі відкритого слухання 05.12.2025 прийнято рішення щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної*

енергії для операторів систем розподілу з 01.01.2026, зокрема для ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» прийнято постанову № 2038 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», якою зокрема актуалізовано розмір статті «Коригування витрат» відповідно до вимог пункту 5 постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 149 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік» в бік зменшення на 2026 – 2028 роки на суму _____ грн без ПДВ (з розрахунку на 2026 рік – _____ грн (без ПДВ)).».

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 23 додатку до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.8, 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язано до **22.09.2025** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не надало** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у **визначений НКРЕКП термін**. ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» надано Інвестиційну програму на 2026 рік **листом від 07.11.2025**.

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

З огляду на викладене, **застосовано санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує інші санкції**.

4	підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме: пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (Порядок № 491), яким встановлено, що внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. (п. 1.7 стор. 82 Акта № 160)
---	---	--

Відповідно до виписок Державної казначейської служби України по рахунку надходження коштів за ККДБ – 21084000 «Внески на регулювання, які сплачуються суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг» **Підприємством сплачено внески на регулювання за I квартал 2025 року із порушенням терміну оплати на 26 календарних днів.**

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

«... Несвоєчасна сплата внеску на регулювання за I квартал 2025 року в сумі _____ грн спричинена накладенням арешту на всі банківські рахунки Підприємства, що фактично унеможливило своєчасне виконання зобов'язання зі плати зазначеного внеску.

Підприємством було вжито всіх необхідних заходів для виконання своїх зобов'язань, у результаті чого заборгованість зі сплати внеску на регулювання за I квартал 2025 року погашена в повному обсязі.

Варто зазначити, що внески на регулювання за всі наступні звітні квартали Підприємством сплачувалися своєчасно та в повному обсязі...».

Згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 цього розділу, 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 балів**.

5	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким визначено обов'язок Ліцензіата забезпечити функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку. (п. 1.8 стор. 85 Акта № 160)
---	---	---

Згідно з постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (далі – Постанова НКРЕКП № 349) ліцензіати мають **забезпечити:**

наявність на власних веб-сайтах інформацію про ліцензіата, **контактну інформацію**, можливі шляхи оплати за надані послуги;

роботу особистого кабінету споживача (через який, зокрема, забезпечити надання інформації про відновлення електро-, тепло-, водо- та газопостачання споживачів, щодо аварійних перерв в постачанні, орієнтовного часу відновлення постачання після аварійної перерви (якщо відомо), або неможливість відновлення у зв'язку із бойовими діями) та комунікацію зі споживачами, з дотриманням безпеки передачі даних та захисту персональних даних споживача.

Відповідно до підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії визначено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема, забезпечити функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, **вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень)** та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг

комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку.

У розділі «Про нас» / «Контакти» вебсайту Підприємства не розміщено інформацію про поштову адресу Підприємства.

Таким чином, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не забезпечено належне функціонування власного вебсайту в мережі Інтернет, на якому розміщено актуальну інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог чинного законодавства України та ліцензійних умов.

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

«... ДП «РЕМ» під час проведення перевірки врахувало зазначене зауваження та усунуло виявлений недолік. На вебсайті Підприємства було розміщено інформацію про поштову адресу, що підтверджується відповідним скріншотом ...».

Службовою запискою _____ Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області повідомило, мовою документу:

«...Комісія з перевірки зазначає, що на офіційному вебсайті ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у розділі «Про нас»/ «Контакти» ... розміщено поштову адресу Підприємства, що підтверджується знімком з екрану. ...

... Таким чином, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до початку розгляду питання щодо відповідальності Підприємства на засіданні НКРЕКП усунуто порушення вимог:

підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, яким визначено обов'язок Ліцензіата забезпечити функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку.»

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

З огляду на викладене, застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (Кодекс системи передачі), яким
---	--	---

	визначено, зокрема, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, відповідно до якого Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості
--	---

	послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 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; підпункту 1 пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено обов'язок Оператора системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період; підпункту 7 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є
--	--

	додатком 1 до Правил ринку, відповідно до якого СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку; пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту; пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ; 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. (п. 3.1, п. 3.2, 3.27 стор. 113 – 142, 294 – 296 Акту № 160)
<i>Щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії</i> Між _____ та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії _____ (далі - <u>Договір</u> _____), який відповідає Типовому договору. <i>(інформація з обмеженим доступом)</i>	

(інформація з обмеженим доступом)

Відповідно до повідомлення _____ про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» приєднано до умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії: дата акцептування _____ (Договір _____).

(інформація з обмеженим доступом)

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до копій актів надання послуг з передачі електричної енергії, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» під час перевірки, **Підприємство не погоджувалось з фактичним обсягами послуги, розрахованої _____ протягом січня – грудня 2025 року, та не підписувало акти наданих послуг з передачі електричної енергії та акти коригування до них.**

Протягом періоду, що перевіряється, _____ скориговано обсяг послуг з передачі електричної енергії отриманих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» згідно договором _____ на _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до акту звірки взаєморозрахунків станом на **31.12.2025**, за даними _____, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за договором _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Підприємства, обліковується **заборгованість** перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за договором _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» протягом періоду, що перевіряється **не здійснювало оплату послуг** з передачі електричної енергії за договором _____ та **порушення встановленого терміну оплати станом на 31.12.2025** склало:

за травень 2025 року – **199** днів,
за липень 2025 року – **138** днів,
за серпень 2025 року – **107** днів.

Протягом періоду січень – грудень 2025 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послуги з передачі електричної енергії **за договором** _____, за даними _____, в обсязі _____ МВт-год на загальну суму _____ грн (з ПДВ) та **не здійснювало оплату послуг з передачі електричної енергії**.

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2025, **за даними** _____, обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послуги з передачі електричної енергії за договором _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, станом на 31.12.2025, **за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**, обліковується **заборгованість** Підприємства перед _____ за послуги з передачі електричної енергії за договором _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство, протягом січня – грудня 2025 року **взагалі не здійснювало попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії ОСП**, в терміни визначені **договором** _____.

Крім того, протягом періоду січень – грудень 2025 року, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії в терміни визначені договором _____ та **порушення встановленого терміну оплати станом на 31.12.2025** склало:

за січень 2025 року – **319** днів,
за лютий 2025 року – **291** день,
за березень 2025 року – **260** днів,
за квітень 2025 року – **230** днів,
за травень 2025 року – **199** днів
за червень 2025 року – **169** днів,
за липень 2025 року – **138** днів,
за серпень 2025 року – **107** днів,
за вересень 2025 року – **77** днів,
за жовтень 2025 року – **46** днів,
за листопад 2025 року – **16** днів.

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

Між _____ та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ (зі змінами) (**Договір** _____), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі.

(інформація з обмеженим доступом)

Відповідно до повідомлення _____ про приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____ ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» приєднано до умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління: дата акцептування _____ (Договір_____).

(інформація з обмеженим доступом)

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до копій актів коригування до актів надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» під час перевірки, **Підприємство не погоджувалось з фактичним обсягами послуги, розрахованої _____ згідно договору_____, та не підписувало їх зі свого боку.**

Станом на **31.12.2025, за даними _____**, обліковується заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ) та яка сформована до 01.01.2025.

Станом на **31.12.2025, за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»**, обліковується заборгованість Підприємства за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ) та яка сформована до 01.01.2025.

Протягом періоду січень – грудень 2025 року, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» отримало послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ в обсязі _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, відповідно до Акту звірки взаємних розрахунків, підписаного між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та _____, **обліковується заборгованість Підприємства** перед ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», протягом січня – грудня 2025 року, **не здійснювало попередню оплату планової вартості послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, в терміни визначені **договором** _____.

Крім того, протягом періоду січень – грудень 2025 року, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в терміни визначені договором _____ та **порушення встановленого терміну оплати станом на 31.12.2025** склало:

за січень 2025 року – **319** днів,
за лютий 2025 року – **291** день,
за березень 2025 року – **260** днів,
за квітень 2025 року – **230** днів,
за травень 2025 року – **199** днів
за червень 2025 року – **169** днів,
за липень 2025 року – **138** днів,
за серпень 2025 року – **107** днів,
за вересень 2025 року – **77** днів,
за жовтень 2025 року – **46** днів,
за листопад 2025 року – **16** днів.

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Між ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та _____ укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування _____, який відповідає Типовому договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку.

Відповідно до пункту 7.7.3 Правил ринку оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом **двох робочих днів** з дати направлення платіжного документа.

Комісія з перевірки зазначає, що **за даними** _____ протягом січня – грудня 2025 року обсяг купленої ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» електричної енергії для врегулювання небалансів склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Протягом періоду, що перевіряється, Підприємство **не здійснювало оплату** за електричну енергію для врегулювання небалансів.

Станом на **31.12.2025 за даними** _____, обліковується **заборгованість ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»** перед _____ за куплену електричну енергію з метою врегулювання небалансів на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

За даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», обсяг закупівлі електричної енергії для врегулювання небалансів протягом січня - грудня 2025 року склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Протягом періоду, що перевіряється, Підприємство не здійснювало оплату за електричну енергію для врегулювання небалансів.

Станом на **31.12.2025**, за даними _____, **заборгованість** Підприємства за договором про врегулювання небалансів електричної енергії перед _____ становить _____ грн (з ПДВ).

Протягом періоду, що перевіряється, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не забезпечило на рахунку ескроу СВБ наявність коштів**, достатніх для оплати СВБ небалансів відповідно до звітів, виставлених _____, за розрахункові періоди січень – грудень 2025 року. **Кількість днів протермінування станом на 31.12.2025 становить від 1 до 345 днів.**

Довідково:

Відповідно до Акту звірки взаєморозрахунків, підписаного між Підприємством та ОСП, станом на **31.12.2025** обліковується **заборгованість** _____ за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів, а саме:

за даними _____ - _____ грн (з ПДВ);

за даними ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» - _____ грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж

Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – 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 ПРРЕЕ.

(інформація з обмеженим доступом)

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

Підприємством здійснено зарахування зустрічних однорідних вимог на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на **31.12.2025** обліковується **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перед основним споживачем за договором про спільне використання технологічних електричних мереж _____ – _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що станом на момент перевірки, **заборгованість** ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», яка обліковувалась станом на 31.12.2025, перед _____ на загальну суму _____ грн (з ПДВ), **не сплачена**.

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **не здійснювалась оплата за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання основному споживачу** _____ відповідно до вимог _____ Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, а саме:

за січень 2025 року – заборгованість врегульовано з порушенням терміну на **52** календарних днів;

за лютий 2025 року – заборгованість врегульовано з порушенням терміну на **17** календарних днів;

за квітень 2025 року – заборгованість врегульовано з порушенням терміну на **128** календарних днів;

за травень 2025 року – заборгованість врегульовано з порушенням терміну на **95** календарних днів;

за червень 2025 року – заборгованість врегульовано з порушенням терміну на **66** календарних днів;

за липень 2025 року – заборгованість врегульовано з порушенням терміну на **39** календарних днів;

за серпень 2025 року – заборгованість врегульовано з порушенням терміну на **12** календарних днів;

за вересень 2025 року – не здійснено оплату, порушено термін сплати на **67** календарних днів (станом на 31.12.2025);

за жовтень 2025 року – не здійснено оплату, порушено термін сплати на **31** календарний день (станом на 31.12.2025);

за листопад 2025 року – не здійснено оплату, порушено термін сплати на **5** календарних днів (станом на 31.12.2025).

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

«...починаючи з квітня 2024 року на всі банківські рахунки ДП «РЕМ» у межах зведеного виконавчого провадження накладено арешт, що фактично позбавило Підприємство можливості вільно розпоряджатися коштами та здійснювати розрахунки у строки, передбачені договорами. Одночасно критичний рівень розрахунків основних споживачів Підприємства, переважно державних вугледобувних підприємств, сформував значний дефіцит обігових коштів, що унеможливило належне виконання фінансових зобов'язань перед _____ та іншими контрагентами.

Підприємство неодноразово зверталось до _____ та НКРЕКП щодо необхідності врегулювання зазначених проблем, оскільки вони мають системний характер та не можуть бути усунуті виключно силами Ліцензіата.

Водночас ДП «РЕМ» не ухилялося від виконання договірних зобов'язань та вживало всіх можливих заходів для проведення розрахунків у межах наявних фінансових можливостей.

Таким чином, несвоєчасне виконання окремих фінансових зобов'язань за договорами було спричинене сукупністю об'єктивних та незалежних від Підприємства обставин, а не свідомим невиконанням вимог законодавства чи умов укладених договорів. ...».

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

7	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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 19.12.2024 № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ». (п. 3.4 стор. 145-174 Акта № 160)
---	--	--

Постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» Товариству затверджено тариф на послуги з розподілу електричної енергії (без ПДВ) з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року:

для 1 класу напруги – _____ грн/МВт.год (без ПДВ);

для 2 класу напруги – _____ грн/МВт.год (без ПДВ).

У 2025 році загальні операційні витрати ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____ грн, що на _____ грн або **568,42 % більше** рівня (_____ грн (без ПДВ)), затвердженого структурою тарифів.

При цьому, **фактичний обсяг розподілу електричної енергії** у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або на **67,82 %** (факт _____ МВт·год, план – _____ МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році, склало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи»	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
податок на нерухоме майно	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Відрахування профспілковим організаціям	
Юридичні послуги	
Канцелярські витрати	
Підготовка кадрів	

Інформаційні та аналітичні послуги	
Послуги оператору ринку	
обслуговування ОЗ, в т.ч. транспортні засоби	
витрати на оплату розроблення і затвердження норм ОРГРЕС	
відновлення та заправка картриджів	
ВСЬОГО	

Опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** по таким статтям:

Статті витрат	грн
плата за землю	
ВСЬОГО	

Згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує **інші санкції**.

8	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955	у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок № 955) та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду, а саме: підпункту 2.5 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу розробляє ІП з урахуванням відповідного ПРСР, згідно з вимогами цього Порядку та протоколів нарад Регулятора щодо підходів до формування ІП на відповідний прогностичний період, та подає її Регулятору за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку відповідно до затвердженого Регулятором графіка; у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування; яким встановлено, що 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;
---	--	---

	пункту 4.7 глави 4 Порядку № 955	яким встановлено, що у разі недофінансування заходів ІІ базового періоду з причин, незалежних від оператора системи розподілу, він може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї ІІ, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування ІІ базового періоду. <i>(п. 3.5 стор. 190-197 Акта № 160)</i>
--	---	--

Інвестиційна програма ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік (ІІ 2025) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 04.02.2025 № 149 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік».

Джерела фінансування ІІ 2025

грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток на виробничі інвестиції	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Усього	

Проведеним аналізом первинних документів щодо виконання ІІ 2025 встановлено наступне:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2025 рік, <i>грн (без ПДВ)</i>	Виконано на звітний період січень-грудень 2025 року (з наростаючим підсумком), <i>грн (без ПДВ)</i>		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, <i>грн (без ПДВ)</i>
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання				0,00%	
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії				38,87%	
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)				0,00%	
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				98,99%	
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку				0,00%	
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки				0,00%	
7	Інше				0,00%	
	Усього				9,69%	

Протягом 2025 року ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» фактично профінансовано заходів ІІ 2025 на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **9,69%** від запланованої суми, при цьому освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **199,03%** загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання ІП 2025 встановлено:

Фінансування ІП 2025 склало _____ грн (без ПДВ), що складає **9,69%** від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІП 2025 становить _____ грн (без ПДВ), а саме відповідно до запланованих джерел фінансування ІП 2025:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн.

Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **199,03%** від загальної суми фінансування.

Перевитрати відсутні.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2025, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2025, становить _____ грн.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2025 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2025	Економія заходів ІП 2025	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	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Щодо виконання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог Порядку № 955.

Відповідно до пункту 23 додатку до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.8, 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» зобов'язано до **22.09.2025** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

Перевіркою встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» **листом від 07.11.2025** подало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму, проте **оформлену/обґрунтовану неналежним чином**, зокрема, проєкт відповідної Інвестиційної програми не відповідав вимогам пункту 2.5 Порядку № 955 у частині розроблення ІП з урахуванням відповідного плану розвитку системи розподілу, про що було повідомлено ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» листом НКРЕКП від 25.11.2025.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що Інвестиційна програма Підприємства на 2026 рік схвалена постановою НКРЕКП від 24.02.2026 № 302.

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

«...переважна більшість електроустановок ДП «РЕМ» розташована на території Донецької області, у зв'язку з чим діючий План розвитку системи розподілу на 2022–2026 роки та заплановані на 2026 рік заходи нового будівництва, реконструкції і технічного переоснащення були сформовані саме щодо цих об'єктів. Водночас у зв'язку з тимчасовою окупацією окремих територій та веденням активних бойових дій Підприємство фактично втратило можливість реалізовувати інвестиційні заходи на значній частині об'єктів електромереж.

Одночасно у 2025 році відбулося розширення території ліцензованої діяльності ДП «РЕМ» за рахунок прийняття у власність та на баланс електричних мереж _____, що було оформлено відповідними постановами НКРЕКП. Це, у свою чергу, потребувало проведення інвентаризації новоприйнятих мереж, аналізу їх технічного стану, визначення першочергових напрямків розвитку, розроблення нових технічних рішень та внесення відповідних змін до Плану розвитку системи розподілу. До завершення зазначених заходів сформувати обґрунтований перелік інвестиційних заходів для включення до Інвестиційної програми було неможливо.

Крім того, суттєвий вплив на реалізацію Інвестиційної програми мало накладення 15.04.2024 арешту на всі банківські рахунки ДП «РЕМ» у межах зведеного виконавчого провадження № _____, що значно обмежило фінансування заходів Інвестиційної програми у 2025 році та проведення необхідних закупівель. З цієї причини частина заходів не могла бути профінансована, а за окремими закупівлями процедури взагалі не відбулися через відсутність пропозицій учасників. За наведених обставин Підприємство об'єктивно не мало можливості до строків, визначених постановою НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, сформувати остаточний перелік об'єктів електричних мереж, що підлягали включенню до Плану розвитку системи розподілу, змін до та Інвестиційної програми на 2025 рік та Інвестиційної програми на 2026 рік, визначити технічні вимоги до їх розвитку, сформувати остаточний перелік першочергових інвестиційних заходів та забезпечити їх належне фінансово-технічне обґрунтування.

Разом із тим Підприємство не припиняло роботу щодо виконання вимог Регулятора, постійно взаємодіяло з НКРЕКП, надавало необхідні пояснення та матеріали, а після усунення об'єктивних перешкод завершило підготовку відповідних документів. Результатом проведеної роботи стало схвалення НКРЕКП Інвестиційної програми ДП «РЕМ» на 2026 рік постановою від 24.02.2026 № 302. Це свідчить про те, що Підприємство не ухилялося від виконання вимог законодавства, а діяло добросовісно та вживало всіх можливих заходів для належного виконання покладених на нього обов'язків. ...».

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

9	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок Ліцензіата розробляти та подавати на схвалення НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, 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 № 955), та інших нормативно-правових актів, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (у
---	---	---

		редакції, що діяла до 08.05.2025), яким встановлено, що ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf); пункту 2.1 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу розробляє ПРСР з дотриманням вимог розділу III КСР, цього Порядку, протоколів нарад Регулятора щодо підходів до формування ПРСР на відповідний прогнозний період ПРСР та подає його Регулятору за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку. <i>(п. 3.20 Акта, стор. 254-255)</i>
Пунктом 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 08.05.2025) встановлено, що ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf). Комісією з перевірки встановлено, що ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у 2025 році не подавало на схвалення НКРЕКП план розвитку системи розподілу на наступні п'ять років (на 2026 – 2030 роки) відповідно до вимог Кодексу систем розподілу, Порядку № 955 та інших нормативно-правових актів. Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу): «ДП «РЕМ» листом _____ ДП «РЕМ» повідомило НКРЕКП про стан підготовки Плану розвитку системи розподілу на 2025–2029 роки та обставини, які об'єктивно унеможливили його подання у встановлені строки. З метою виконання вимог Кодексу систем розподілу та Порядку № 955 Підприємством було організовано роботи з розроблення Схеми перспективного розвитку оператора системи розподілу ДП «Регіональні електричні мережі» на 2024–2033 роки, яка є базовою проєктною документацією для формування Плану розвитку системи розподілу та повинна корелювати з ним відповідно до вимог пунктів 3.2.4 та 3.5.2 Кодексу систем розподілу. З дотриманням вимог законодавства України у сфері публічних закупівель, за результатами проведення процедури закупівлі через електронну систему Prozorro, 30.04.2024 Підприємством укладено договір _____ на надання послуг з розроблення Схеми перспективного розвитку (ідентифікатор закупівлі _____). За результатами виконання зазначеного договору 16.10.2024 ДП «РЕМ» отримало від _____:		

- схему перспективного розвитку оператора системи розподілу ДП «Регіональні електричні мережі» на 2024–2033 роки;
- експертну оцінку щодо розгляду проєктної документації в частині електротехнічних рішень від _____;
- погодження _____ (лист _____) щодо роботи за титулом «Схема перспективного розвитку оператора системи розподілу ДП «Регіональні електричні мережі» на 2024–2033 роки».

Таким чином, Підприємством було фактично виконано весь комплекс підготовчих заходів, необхідних для подальшої актуалізації Плану розвитку системи розподілу.

Водночас завершення робіт з актуалізації ПРСР стало неможливим у зв'язку з незалежними від Підприємства обставинами. Зокрема, постановами _____ у межах зведеного виконавчого провадження № _____ на всі банківські рахунки ДП «РЕМ» було накладено арешт. Унаслідок цього Підприємство було позбавлене можливості використовувати власні кошти та забезпечити фінансування робіт, необхідних для завершення актуалізації ПРСР на 2025–2029 роки.

Крім того, у 2024 році значна частина електричних мереж та об'єктів ДП «РЕМ» знаходилася на тимчасово окупованих територіях або в районах активних бойових дій, що унеможливлювало проведення повноцінного аналізу технічного стану мереж та формування реалістичних заходів розвитку системи розподілу на наступний прогностичний період.

За таких умов Підприємство здійснювало планування діяльності із використанням чинного Плану розвитку системи розподілу ДП «РЕМ» на 2022–2026 роки, схваленого постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2484.

Показово, що при розгляді Інвестиційних програм ДП «РЕМ» на 2025 та 2026 роки Регулятор врахував наведені Підприємством обставини та схвалив відповідні інвестиційні програми (постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 149 та від 24.02.2026 № 302). Крім того, до Інвестиційної програми на 2026 рік було включено захід «Коригування Схеми перспективного розвитку оператора системи розподілу ДП «Регіональні електричні мережі» на 2024–2033 роки», реалізація якого забезпечить можливість завершення актуалізації ПРСР.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України (**зменшення на 20%**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 45 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**.

10	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата надавати 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, а саме: пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що строк надання
----	--	--

		послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить, зокрема, не більше 280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно). (п. 3.24 Акта, стор. 284-286)
		Щодо надання послуги з приєднання ФОП _____ Комісією з перевірки встановлено, що ФОП _____ звернувся до Підприємства із Заявою про приєднання певної потужності від _____ (вх. № Ліцензіата _____) (далі – заява від _____) щодо зміни технічних параметрів (збільшення потужності з 400 кВт до 800 кВт) електроустановки на земельній ділянці. Відповідно до заяви _____, Підприємством укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» _____ (далі – Договір _____) та надано Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок _____ № (ідентифікатор): _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж на суму _____ грн (з ПДВ) та рахунок від _____ на сплату 50% від визначеної складової плати за приєднання потужності на суму _____ грн (з ПДВ). ФОП _____ 29.05.2025 було сплачено 50% вартості плати за приєднання до електричних мереж в розмірі _____ грн (з ПДВ). Таким чином, згідно вимог пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, проектування електричних мереж лінійної частини приєднання мало бути завершено до 13.07.2025 включно. Підприємством надана копія Технічного рішення _____ по Робочому проекту збільшення величини дозволеної до використання потужності згідно технічних умов від _____ № (ідентифікатор): _____ та копія листа _____ щодо повідомлення замовника про розроблення та погодження проектної документації (Шифр: _____), виконаної відповідно до умов Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» на підставі Заяви про приєднання електроустановки певної потужності _____. Таким чином, ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не дотримано станом на 05.08.2025 встановлений Кодексом термін проектування електричних мереж лінійної частини приєднання на 23 календарних дні. Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Підприємством не порушено загальний строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», встановлений пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу. Послугу було надано замовнику за 73 календарні дні, що на 207 календарних днів менше максимально допустимого строку 280 календарних днів, визначеного Кодексом систем розподілу.</i> <i>Разом з тим, тривалість виконання окремого етапу проектування електричних мереж лінійної частини приєднання перевищила орієнтовний строк, передбачений Кодексом систем розподілу. При цьому зазначена обставина мала виключно організаційний характер та жодним чином не вплинула на загальний строк виконання робіт, своєчасність надання послуги або виконання договірних зобов'язань перед замовником.</i> <i>Замовник отримав послугу у значно коротший строк, ніж передбачено Кодексом систем розподілу, у зв'язку з чим його права та законні інтереси не були порушені, а негативні наслідки для замовника або інших учасників ринку відсутні.</i>

Таким чином, фактичне перевищення тривалості одного з проміжних етапів виконання робіт не призвело до порушення кінцевого строку надання послуги, який є основною гарантією своєчасного приєднання електроустановок замовників до системи розподілу.». Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів 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.		
11	підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів. (п. 3.34 Акта, стор. 310-312)
Згідно з статтею 26 Закону України «Про основи соціальної захищеності осіб з інвалідністю в Україні» встановлено, що підприємства, установи та організації зобов'язані створювати умови для безперешкодного доступу осіб з інвалідністю (у тому числі осіб з інвалідністю, які використовують засоби пересування) до об'єктів фізичного оточення. Разом з цим, наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України _____ затверджені ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018), розроблені для створення безбар'єрного простору для всіх категорій людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (далі – МГН), які встановлюють загальні положення щодо забезпечення доступності будівель і споруд, їх розумного пристосування з урахуванням потреб МГН. Згідно з положеннями глави 3 ДБН В.2.2-40:2018, доступність передбачає забезпечення рівного доступу всім групам населення до фізичного оточення, інформації та зв'язку, інших об'єктів та послуг. Вхід у будівлю чи споруду, має бути доступним для користувачів незалежно від їхнього віку, статі або наявних у них порушень здоров'я. Комісією з перевірки встановлено, що приміщення Ліцензіата за адресами: _____, не забезпечені пандусами. Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Щодо приміщення за адресою: _____. Приміщення за зазначеною адресою використовується Підприємством на умовах оренди та є тимчасовим місцем прийому споживачів. ДП «РЕМ» не має погодження власника приміщення на здійснення будівельних робіт та його переобладнання з метою облаштування елементів безбар'єрного доступу, що об'єктивно унеможливило виконання таких робіт. Разом із тим Підприємство усвідомлює важливість забезпечення безбар'єрного доступу для осіб з інвалідністю та інших маломобільних груп населення. На сьогодні для забезпечення можливості безперешкодного отримання послуг перед входом до приміщення розміщено інформаційну табличку із зазначенням контактного номера телефону, за яким особи з інвалідністю та інші маломобільні групи населення можуть звернутися для отримання допомоги. На підтвердження цього до заперечень додаються відповідні фотоматеріали. Також на першому поверсі будівлі, безпосередньо біля входу, облаштовано робоче місце (стіл та стільці), яке за потреби використовується для прийому відвідувачів та надання		

консультаційної допомоги, у тому числі з питань діяльності ДП «РЕМ» якщо для отримання відповідної послуги відсутня необхідність підйому на 2 поверх до приміщення Підприємства.

Під час прийому споживачів працівники Підприємства та працівники охорони, які перебувають при вході до будівлі, за потреби забезпечують супровід, допомогу при переміщенні та доступі до приміщення, а також сприяють отриманню необхідних послуг особами з інвалідністю та іншими маломобільними групами населення. На підтвердження зазначених обставин до цих заперечень додаються відповідні фотоматеріали.

Таким чином, відсутність окремих елементів доступності на момент перевірки обумовлена об'єктивними обставинами, пов'язаними зі статусом орендованого приміщення, та не свідчить про невжиття Підприємством заходів для забезпечення доступності послуг, оскільки фактична можливість отримання таких послуг забезпечується в альтернативний спосіб. На підтвердження викладеного до заперечень додаються фотоматеріали із зображенням інформаційної таблички та організації доступу до приміщення.

Щодо приміщення за адресою: _____і.

За зазначеною адресою побутові споживачі ДП «РЕМ» не обслуговуються. Споживачами Підприємства є виключно юридичні особи, основним з яких є _____, а також його субспоживачі юридичні особи.

Крім того, приміщення розташоване на території режимного промислового об'єкта, доступ до якого здійснюється за пропускнуою системою та перебуває під охороною. Вільний доступ громадян до зазначеного об'єкта відсутній, а прийом звернень побутових споживачів за цією адресою не здійснюється.

З огляду на функціональне призначення цього об'єкта та категорію споживачів, яких він обслуговує, вимоги щодо забезпечення доступності будівель для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення у контексті обслуговування побутових споживачів фактично не підлягають застосуванню до зазначеного приміщення.».

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

12	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: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККОЕЕ), відповідно до якого ОСР зобов'язаний проводити періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;
----	--	---

	підпункту 3 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (далі – Постанова № 586) підпункту 4 пункту 1 Постанови № 586 підпункту 2 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ	пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ щодо забезпечення ППКО (у ролі АТКО) підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну; яким встановлено обов’язок ОСР до 01 вересня 2025 року внести до централізованого реєстру точок комерційного обліку (далі - ТКО) центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб (далі - Датахаб) основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених адміністратором комерційного обліку; яким встановлено обов’язок ОСР з 01 жовтня 2025 року забезпечити автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО. щодо інтеграції в автоматизовану систему усіх вузлів обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника та проведення ОСР їх гарантованого щодобового автоматизованого дистанційного зчитування даних з вузлів обліку з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання в точках комерційного обліку, де оператор системи є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку (ВТКО). (п. 4.4 Акта, стор. 320, 323, 324, 335-336, 337-338)
<u>Щодо стану планової повірки лічильників у побутових споживачів</u> Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2025 кількість багатотарифних лічильників у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки складає: - однофазних – 3 069 шт; - трифазних – 17 шт. Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Зазначена ситуація виникла внаслідок обставин, що не залежали від Підприємства. Зокрема, після розширення території ліцензованої діяльності ДП «РЕМ» шляхом прийняття у власність та на баланс електричних мереж _____ та внесення у вересні 2025 року відповідних змін до ліцензії,</i>		

Підприємство отримало значну кількість засобів обліку, частина з яких вже потребувала заміни або повірки.

З метою усунення зазначених недоліків ДП «РЕМ» ще у 2025 році ініціювало включення до Інвестиційної програми на 2026 рік заходів із заміни таких засобів обліку. НКРЕКП погодила відповідні заходи, а Підприємством проведено процедуру закупівлі та укладено договір на поставку smart-лічильників _____ у необхідному обсязі для виконання робіт. Роботи із заміни всіх засобів обліку, що не відповідають вимогам нормативних документів, у _____ заплановані до завершення до кінця 2026 року.

Крім того, реалізація відповідних заходів була істотно ускладнена накладенням 15.04.2024 арешту на всі банківські рахунки ДП «РЕМ» у межах зведеного виконавчого провадження № _____, що суттєво обмежило фінансові можливості Підприємства, унеможливило своєчасне фінансування окремих заходів та проведення необхідних закупівель.»

Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі адміністратора ТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б»

Комісія з перевірки зазначає, що на виконання вимог пункту 4.4.11 ККО та листа НКРЕКП _____ ДП «РЕМ» протягом 2025 року здійснювало відповідні коригування в реєстрі Датахаб, зокрема переведення зазначених площадок з групи «Б» до групи «А».

Перевіркою встановлено, що станом на **31.12.2025 по 72 ТКО** Підприємством **не забезпечено актуальність** та відповідність інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».

Комісія з перевірки зазначає, враховуючи, що 31 ТКО знаходиться на тимчасово-окупованій території України, 1 ТКО належить бюджетній установі, Підприємством **станом на 31.12.2025 не було забезпечено актуальність та відповідність інформації** (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» **по 40 ТКО**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що листом _____ повідомило про проведення позапланової невідвізної перевірки щодо невідповідності реєстрових даних в частині віднесення площадок комерційного обліку по області комерційного обліку ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» до групи «а» в Датахаб відповідно до вимог п. 4.4.11 ККОЕЕ за розрахунковий період з 01.01.2025 по 31.12.2025, **зауваження в складеному Акті перевірки від 08.06.2026 № 0136/26 відсутні.**

Таким чином, Підприємство **усунуло дане порушення** до початку планової перевірки.

Щодо дотримання ліцензіатом вимог підпункту 3 та 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії»

Відповідно до підпункту 3 пункту 1 Постанови № 586 ОСР мали до 01 вересня 2025 року внести до централізованого реєстру ТКО Датахаб основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених адміністратором комерційного обліку.

Підпунктом 4 пункту 1 Постанови № 586 встановлено обов'язок ОСР з 01 жовтня 2025 року забезпечити автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

На запит комісії з перевірки _____ Підприємство надало інформацію (мовою документа):

«Оператором системи розподілу забезпечено проведення перевірки інформації щодо внесення до централізованого реєстру ТКО Датахаб основних даних про точки комерційного обліку побутових споживачів, у тому числі інформації щодо їх класифікації відповідно до вимог зазначеної Постанови.

Станом на дату надання інформації у межах області комерційного обліку ОСР відсутні точки комерційного обліку, яким присвоєно ознаку референтної площадки відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб.

У зв'язку з відсутністю референтних площадок комерційного обліку внесення до централізованого реєстру Датахаб відповідних ознак референтності не здійснювалося.

Крім того, вимога щодо забезпечення автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО на даний час не може бути реалізована, оскільки в області комерційного обліку ОСР відсутні ТКО, що мають статус референтних.».

Комісія з перевірки зазначає, що Підприємство **не надало підтвердних документів щодо внесення до централізованого реєстру ТКО Датахаб основних даних** щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених адміністратором комерційного обліку та здійснення автоматизованого зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«ДП «РЕМ» просимо врахувати, що більша частина референтних точок комерційного обліку, щодо яких ДП «РЕМ» є відповідальним оператором системи розподілу, знаходиться на територіях _____ областей, де у зв'язку з тимчасовою окупацією та веденням активних бойових дій відсутня об'єктивна можливість виконання вимог Постанови № 586 щодо забезпечення автоматизованого зчитування та передачі даних до Датахаб.

Крім того, частина точок комерційного обліку, розташованих _____, була включена до ліцензованої діяльності ДП «РЕМ» лише з 01.09.2025 після внесення відповідних змін до ліцензії НКРЕКП. Таким чином, Підприємство фактично отримало зазначені точки комерційного обліку безпосередньо у граничний строк, визначений постановою № 586 для внесення відповідних даних до Датахаб, що об'єктивно унеможливило виконання всіх передбачених заходів у повному обсязі до встановленої дати.

Водночас ДП «РЕМ» вжило необхідних організаційних та технічних заходів для усунення зазначених недоліків. До дати проведення засідання НКРЕКП з розгляду питання щодо проєкту постанови за результатами планової перевірки вимоги постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 будуть виконані в повному обсязі, про що Підприємство додатково повідомить Регулятора з наданням підтвердних документів.».

Щодо дотримання ліцензіатом вимог підпункту 2 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ в частині інтеграції в автоматизовану систему усіх вузлів обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника та проведення ОСР їх гарантованого щодобового автоматизованого дистанційного зчитування даних з вузлів обліку з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання в точках комерційного обліку

(далі – ТКО), де оператор системи є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку (ВТКО)

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО.

Відповідно до пункту 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ усі вузли обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника мають бути інтегровані в автоматизовані системи.

На запит комісії з перевірки щодо зчитування даних з лічильників всіх споживачів, приєднаних до енерговузлу ТП-_____ (із зазначенням їх кількості) та вивантаження помісячних історичних даних по цих ТКО протягом 2025 року, Підприємством надано інформацію (мовою документа): «... ТП-_____ живить 2 юридичних споживачів - ФОП _____ кВ й _____ кВ, а також 6 побутових споживачів (1- 1 ф лічильник й 5 – 3ф лічильників), у зв'язку з відсутністю обігових коштів, накладеного арешту на рахунки підприємства, економічно не доцільно встановлювати дороге комунікаційне обладнання (до _____ грн.) для зчитування даних приєднаних споживачів до цього вузла».

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«Підприємство визнає необхідність виконання вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо інтеграції вузлів комерційного обліку до автоматизованої системи дистанційного зчитування та здійснює відповідні заходи в межах наявних фінансових і технічних можливостей.

Разом з тим виконання зазначених вимог у повному обсязі було об'єктивно ускладнене незалежними від Підприємства обставинами. Зокрема, накладення 15.04.2024 арешту на всі банківські рахунки ДП «РЕМ» у межах зведеного виконавчого провадження № _____ суттєво обмежило можливість фінансування заходів із придбання обладнання зв'язку, засобів комерційного обліку та створення відповідної телекомунікаційної інфраструктури.

Крім того, значна частина вузлів обліку розташована на тупикових ТП (КТП), що забезпечують електропостачання одного або незначної кількості споживачів. Облаштування таких об'єктів шафами зв'язку та засобами передачі даних потребує значних капітальних витрат, які за існуючих фінансових обмежень є економічно непропорційними щодо кількості точок комерційного обліку, які ними обслуговуються.

Таким чином, відсутність інтеграції окремих вузлів обліку до автоматизованої системи дистанційного зчитування не є наслідком бездіяльності Підприємства чи умисного невиконання вимог законодавства, а зумовлена сукупністю об'єктивних обставин. Підприємство здійснює поетапне виконання зазначених вимог та вживатиме подальших заходів для завершення інтеграції вузлів комерційного обліку в межах наявного фінансового забезпечення.».

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

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

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 – _____ грн (без ПДВ).

2) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) "Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності", затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

"витрати на ремонт" з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями "виробничі послуги", "сировина і матеріали" та "витрати на ремонт" – _____ грн (без ПДВ);

"витрати на оплату праці", "відрахування на соціальні заходи" – _____ грн (без ПДВ) та "витрати на паливно-мастильні матеріали" – _____ грн (без ПДВ) з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні ремонтів та інвестиційної програми;

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 N 955, вважаються не виконаними (у _____ грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року N 406 "Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338" (далі - постанова N 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ), по джерелам ІІ 2025:

амортизація – _____ грн (без ПДВ)

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн.

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

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

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

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2025	Економія заходів ІІ 2025	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+5
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

6) Рівень розрахунків з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію становить 0 %.

Станом на 01.01.2025 заборгованість становить _____ грн (без ПДВ), станом на 01.01.2026 – _____ грн (без ПДВ)

7) сума недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним – _____ грн (без ПДВ);

8) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

грн (з ПДВ)

Період	Заборгованість (+)/ передплата (-) на початок періоду, грн (з ПДВ)	Нараховано		Сплачено, грн, (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передплата (-) на кінець періоду, грн (з ПДВ)
		МВт·год	грн,(з ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
2025 рік					
Січень					
Акт від 31.01.2025 за січень 2025 року					
Лютий					
Акт від 29.02.2025 за лютий 2025 року					
Березень					
Акт від 31.03.2025 за березень 2025 року					
Акт коригування від 06.03.2025 за квітень 2024 року					
Акт коригування від 12.03.2025 за лютий 2024 року					
Акт коригування від 14.03.2025 за липень 2024 року					
Акт коригування від 17.03.2025 за травень 2024 року					
Акт коригування від 19.03.2025 за червень 2024 року					
Квітень					
Акт від 30.04.2025 за квітень 2025 року					
Акт коригування від 04.04.2025 за серпень 2024 року					
Травень					
Акт від 31.05.2025 за травень 2025 року					
Акт коригування від 07.05.2025 за лютий 2025 року					
Червень					
Акт від 30.06.2025 за червень 2025 року					
Липень					
Акт від 31.07.2025 за липень 2025 року					
Акт коригування від 08.07.2025 за квітень 2025 року					
Серпень					
Акт від 31.08.2025 за серпень 2025 року					
Вересень					
Акт від 30.09.2025 за вересень 2025 року					
Жовтень					
Акт від 31.10.2025 за жовтень 2025 року					

Листопад					
Акт від 30.11.2025 за листопад 2025 року					
Акт коригування від 13.11.2025 за серпень 2025 року					
Грудень					
Акт від 31.12.2025 за грудень 2025 року					
Акт коригування від 09.12.2025 за вересень 2025 року					
Акт коригування від 25.12.2025 за травень 2025 року					
Всього за 2025 рік					

9) Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ грн (без ПДВ);

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

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

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

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

11) 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 і підтверджується звітністю та первинними документами – _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж.

Тип приєднання	Надходження коштів, грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), грн (без ПДВ)	_____ грн (без ПДВ)
					(-)Дефіцит, (+)Профіцит, грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром					
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра					
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром					
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра					
Стандарт_село_підряд з Тр-ром					
Стандарт_село_підряд без Тр-ра					
Стандарт_село_господарський з Тр-ром					
Стандарт_село_господарський без Тр-ра					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Тимчасові безкоштовні приєднання					
Без вказання типу приєднання					
Без вказання способу виконання робіт					
Всього					

12) штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в _____, сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ **грн (без ПДВ);**

13) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.25 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) – _____ **грн (без ПДВ);**

14) 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 N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) – _____ **грн (без ПДВ);**

Сума сплаченого податку на прибуток, відповідно до платіжних інструкцій – _____ **грн.**

- фактичні операційні витрати – _____ **грн;**
- сумарні операційні витрати – _____ **грн** (_____ + _____ + _____);
- _____ x _____ / _____ = _____ **грн.**

Комісією з перевірки розраховано суму податку на прибуток відповідно до фактичних даних, встановлених під час перевірки.

15) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ **грн (без ПДВ)** з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (за 2025 рік для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку N 1175, визначається на підставі витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни фактичних умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУу), що розраховується за формулою

$$\text{КФУу} = (1 + \text{КУ} * (\text{ДУО}_t / \text{УО}_t)), \text{ в. о.},$$

де КУ - коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, встановлений НКРЕКП (КУ = 0,7);

ДУО_t - зміна фактичної кількості умовних одиниць обладнання у звітному році, що знаходиться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю умовних одиниць обладнання на кінець звітного періоду (за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал) та кількістю умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік, визначених відповідно до глави 8 Порядку N 1175;

УО_t - кількість умовних одиниць обладнання, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік;

16) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ **грн (без ПДВ)** з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку N 1175, витрати за статтями операційних витрат, розрахунок яких у тарифах на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни умовних одиниць обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), відповідно до Порядку N 1175, перераховуються із застосуванням КФУу);

17) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ **грн (без ПДВ)** з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку N 1175, визначається з урахуванням вимог підпункту 15 цього пункту);

18) кількість умовних одиниць, врахованих при розрахунку тарифів на звітний рік, починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку N 1175 – _____ у.о.

19) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – _____ у.о;

20) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – _____ у.о;

21) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності N 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії – _____ **грн (без ПДВ)**.

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

22) 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 N 483), на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	Небаланси купівля		Небаланси продаж		Версія даних комерційного обліку
	МВт·год	грн,(без ПДВ)	МВт·год	грн,(без ПДВ)	
Коригування попередніх періодів					
Акт-корегування від 26.02.2025 за лютий 2024					версія 3
Акт-корегування від 27.02.2025 за липень 2024					версія 3
Акт-корегування від 28.02.2025 за квітень 2024					версія 3
Акт-корегування від 03.03.2025 за травень 2024					версія 3
Акт-корегування від 04.03.2025 за червень 2024					версія 3

Акт-корегування від 10.03.2025 за березень 2023					версія 3
Акт-корегування від 27.03.2025 за серпень 2024					версія 3
Акт-корегування від 23.04.2025 за лютий 2022					версія 3
Акт-корегування від 27.06.2025 за квітень 2022					версія 3
Акт-корегування від 23.07.2025 за травень 2022					версія 3
Акт-корегування від 18.08.2025 за червень 2022					версія 3
Всього за попередні періоди					x
2025 рік					
Січень					версія 2
Акт від 31.01.2025 за січень 2025 року					
Лютий					версія 2
Акт від 29.02.2025 за лютий 2025 року					
Акт-корегування від 25.04.2025 за лютий 2025					
Березень					версія 1
Акт від 31.03.2025 за березень 2025 року					
Квітень					версія 2
Акт від 30.04.2025 за квітень 2025 року					
Акт-корегування від 24.06.2025 за квітень 2025					
Травень					версія 2
Акт від 31.05.2025 за травень 2025 року					
Акт-корегування від 19.12.2025 за травень 2025					
Червень					версія 2
Акт від 30.06.2025 за червень 2025 року					
Акт-корегування від 28.08.2025 за червень 2025					
Липень					версія 2
Акт від 31.07.2025 за липень 2025 року					
Серпень					версія 2
Акт від 31.08.2025 за серпень 2025 року					
Акт-корегування від 29.10.2025 за серпень 2025					
Вересень					версія 2
Акт від 30.09.2025 за вересень 2025 року					
Акт-корегування від 27.11.2025 за вересень 2025					
Жовтень					версія 2
Акт від 31.10.2025 за жовтень 2025 року					
Акт-корегування від 26.12.2025 за жовтень 2025					
Листопад					версія 1
Акт від 30.11.2025 за листопад 2025 року					
Грудень					версія 1
Акт від 31.12.2025 за грудень 2025 року					
Всього за 2025 рік					x
ВСЬОГО					x

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

24) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ) ;

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) _____ грн (без ПДВ) (рах. 705 (доходи) - _____ грн (без ПДВ) – рах. 903 (витрати) – _____ грн (без ПДВ);

26) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2025 року становить _____ грн (без ПДВ).

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

$ДТВЕ_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2025 році – грн (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 – грн (без ПДВ).

Місяці	W1 Фактич ний обсяг корисно го відпуску е/е спожива чам на 1 класі напруги	W2 Фактич ний обсяг корисно го відпуску е/е спожива чам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напру ги	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напру ги	ОТВ Е нф і Норм ативн о- факти чний обсяг ТВЕ (помі сячно)	ОТВЕ ф і Фатичний обсягТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ ф і
	МВт.год	МВт.год	в.о.	в.о.	МВт. год	МВт.год.	грн/М Вт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт .год	грн/МВт .год	грн.	
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

27) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаной для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ);

28) 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 звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі – грн (без ПДВ);

29) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ);

30) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ);

31) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку N 1175;

32) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» – _____ грн (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» – _____ грн (без ПДВ) до фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови N 386 та визнані обґрунтованими;

33) 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 – _____ грн (без ПДВ);

34) фактичний максимальний розмір 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, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ грн (без ПДВ);

35) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ грн (без ПДВ).

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року N 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України "Про судову експертизу" має право на надання таких висновків.

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 - 2025 років визначається з урахуванням постанови № 406 – _____ грн (без ПДВ), по джерелам ІІ 2025:

амортизація – _____ грн (без ПДВ)

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн;

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

Починаючи з 2025 року, для ліцензіатів, перелік яких наведено у додатку 30 до Порядку № 1175, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, та сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік із застосуванням КФУ, за формулою

$$\text{ДД}_{\text{О(Н)}} = \text{ФД} - (\text{ЧНДт} + (\text{ОВт} \times \text{КФУ})), \text{ тис. грн,}$$

де $\text{ДД}_{\text{О(Н)}}$ - додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії за звітний період, тис. грн;

ФД - фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітнього року, тис. грн;

ЧНДт - частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, за вирахуванням операційних витрат, урахуваних у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ, відповідно до Порядку № 1175, визначена за формулою

$$\text{ЧНДт} = \text{НДт} - \text{ОВт}, \text{ тис. грн,}$$

де НДт - середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, тис. грн;

ОВт - операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФУ відповідно до Порядку № 1175, тис. грн;

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) $\text{Др} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ), де

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми;

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

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

$\text{ДТВЕ}_{\text{фі}}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2025 році – _____ грн (без ПДВ).

$\text{ДТВЕ}_{\text{нфі}}$ – 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 – _____ грн (без ПДВ).

Для цілей розрахунку ДТВЕ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;

5) сума недофінансування 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 – _____ грн (без ПДВ).

6) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" (ДДнТВЕ)

Підпунктом 6 пункту 5 Додатку 24 до Порядку контролю № 428 визначено:

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{н}} = D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{ТВЕ нф}}^i$$

де i - місяць;

n - кількість місяців;

$D_{\text{ТВЕ}}^{\text{т}}$ - вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

$D_{\text{ТВЕ нф}}^i$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 22 пункту 4 цього додатка.

Якщо порушена схема нормального режиму роботи системи розподілу / змінені обсяги розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні та за умови, що

$$\sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ нф}}^i < \sum_{i=1}^n O_{\text{ТВЕ ф}}^i,$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

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;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 - 2025 роки згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу / обсягами розподілу / надходження / віддачі / транзиту електричної енергії тощо за 2022 - 2025 роки (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 2022 - 2025 роках (з 2024 року за умови, що величина загального обсягу відпуску електричної енергії побутовим та непобутовим споживачам (у тис. кВт·год), визначена за фактичними показами розрахункових засобів обліку електроенергії (приймаються дані, зчитані автоматизованими системами, передані споживачами, або отримані співробітниками товариства через локальне зчитування лічильника у терміни, передбачені нормативними документами) за звітний рік, складає не менше ніж 97 % від суми величин загального обсягу відпуску таким споживачам (у тис. кВт·год), що наведені у формі звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за відповідний звітний рік). Для операторів систем розподілу, частина основних фондів яких знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, за умови належного обґрунтування може бути застосований інший відсоток фактичних показів розрахункових засобів обліку електроенергії.

Д_{ТВЕ нф і} за 2022 - 2025 роки визначається за формулою

$$Д_{ТВЕ\ нф\ і} = (О_{ТВЕ\ ф\ і} - О_{ТВЕ\ он\ і}) \times Ц_{ТВЕ\ і},$$

де О_{ТВЕ ф і} - фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітнього року, МВт·год;

О_{ТВЕ он і} - обсяг перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, за необґрунтованими компонентами структури витрат, зокрема, не пов'язаними із порушенням схеми нормального режиму роботи системи розподілу / зміною обсягу розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо внаслідок введення воєнного стану та/або бойових дій в Україні, в і-му місяці звітнього року, МВт·год;

Комісією з перевірки було направлено запит _____ щодо надання ґрунтовних пояснень з підтвердними документами щодо причин відхилень фактичних та нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік.

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» не надало **належного обґрунтування** перевищення фактичних витрат електричної енергії у 2025 році 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 компетенцій та належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2025 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2025 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах.**

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 і}) у сумі _____ грн (без ПДВ).

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2025 рік складає:

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

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

9) фактична сума 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, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ грн (без ПДВ).

_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ =
_____ грн (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 – _____ грн (без ПДВ).

2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ);

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. Такі витрати підтверджуються копіями первинних документів – _____ грн (без ПДВ);

4) 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 звітному році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі – _____ грн (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 звітного року – _____ грн (без ПДВ);

6) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики – _____ грн (без ПДВ);

7) підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

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

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

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, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими _____ грн (без ПДВ) (_____ – 18%).

Ураховуючи викладене, з урахуванням Письмових пояснень Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 574 753 (п'ятсот сімдесят чотири тисячі сімсот п'ятдесят три) гривні, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки

574 753 грн

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	3740		
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих результатами перевірок	26 503	Ні		Так	170 000	21 250	5259,375		
3	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований	Так	1 700 000	68 000	34000	30600	127 500

				відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством						
4	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	Ні	1 700 000				
5	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	34000		30600
6	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	204 000	Ні		Так	1 700 000	136 000	68000		
7	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	51 000	25500		
8	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500		
9	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	34000	20 400	
10	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений	Так	1 700 000	68 000	8602		

				законодавство м						
11	Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500		
112	Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	89 250	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500	38250	

Щодо порушення № 1:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (10 днів).**

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

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,5
Початковий розмір штрафу	грн	21 250,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (45 днів).**

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (183 дні).**

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

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

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	0,00

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 цього розділу, 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 балів.

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

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

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30%**).

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

Щодо порушення № 6:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		2,00
Початковий розмір штрафу	грн	136 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (355 днів)**.

Щодо порушення № 7:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	3 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	51 000,00

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

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

Щодо порушення № 8:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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

Щодо порушення № 9:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (17 днів)**.

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України **(зменшення на 20%)**.

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

Щодо порушення № 10:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (23 дні)**;

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

Щодо порушення № 11:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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

Щодо порушення № 12:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

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

2. Накласти штраф у розмірі 574 753 (п'ятсот сімдесят чотири тисячі сімсот п'ятдесят три) гривні на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) у строк до 30 вересня 2026 року:

подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 88,35 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1,86 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 0,64 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 85,85 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 120 036,38 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 119 363,53 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2025 рік, у розмірі 672,85 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2025 році, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 88,35 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870):

1) у термін до 15 вересня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I – IV квартали 2023 – 2025 років;

2) у термін до 31 грудня 2026 року

забезпечити безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО» та за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж, на суму заборгованості, зафіксовану Актом № 160, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі;

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 15 січня 2027 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) у термін до 01 березня 2027 року забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, про що у термін до 15 березня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



**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
та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 липня 2026 року № 160, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 14 липня 2025 року № 1169 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 26 червня 2026 року № 314 та від 17 липня 2026 року № 352 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), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 6 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункт 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 8 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

підпункт 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 14 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої, зокрема, постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок 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 та кодексу системи передачі,

підпункт 45 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині розробки та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), та інших нормативно-правових актів,

підпункт 46 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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 68 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 2 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення гарантованого щодобового автоматизованого дистанційного зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО,

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV у частині забезпечення підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну;

глави 4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 4.1 у частині виконання схваленої Регулятором інвестиційної програми 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,

пункту 4.7, згідно з яким у разі недофінансування заходів інвестиційної програми базового періоду з причин, незалежних від оператора системи розподілу, він може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця,

наступного після закінчення періоду дії цієї інвестиційної програми, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування інвестиційної програми базового періоду;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії», а саме:

підпункту 3 у частині внесення до 01 вересня 2025 року до централізованого реєстру точок комерційного обліку (далі – ТКО) центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб (далі – Датахаб) основних даних щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених адміністратором комерційного обліку,

підпункту 4 у частині забезпечення до 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

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 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, у частині:

виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 4 постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 149 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік»,

сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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

забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, у якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку,

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 19 грудня 2024 року № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»,

надання послуг з приєднання електроустановок 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 та кодексу системи передачі,

розробки та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та інших нормативно-правових актів.

2. Накласти штраф у розмірі 574 753 (п'ятсот сімдесят чотири тисячі сімсот п'ятдесят три) гривні на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме розпорядження НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 149-р «Про усунення порушень ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (розмір штрафу за порушення якого становить 26 503 (двадцять шість тисяч п'ятсот три) гривні),

підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 204 000 (двісті чотири тисячі) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду та у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, та пунктів 4.1 та 4.7 глави 4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у частині виконання схваленої Регулятором інвестиційної програми 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 та згідно з яким у разі недофінансування заходів інвестиційної програми базового періоду з причин, незалежних від оператора системи розподілу, він може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії цієї інвестиційної програми, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування інвестиційної програми базового періоду (розмір штрафу за порушення яких становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 68 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме: підпунктів 2 та 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV, а також підпунктів 3 та 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (розмір штрафу за порушення яких становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору

документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) у термін до 30 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 88,35 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 1,86 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 0,64 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 85,85 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 120 036,38 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 119 363,53 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за 2025 рік, у розмірі 672, 85 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2025 році, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 88,35 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Руслан СЛОБОДЯН



**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 27 липня 2026 року № 160 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 липня 2025 року № 1169 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 32402870) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:
 - підпункту 5 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,
 - підпункту 7 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та

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

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 68 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, для чого:

1) у термін до 15 вересня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I – IV квартали 2023 – 2025 років;

2) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити безумовне виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО» та за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 15 січня 2027 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 березня 2027 року забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, про що у термін до 15 березня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Руслан СЛОБОДЯН