Департамент ліцензійного контролю

«___» листопада 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження НКРЕКП
«Про усунення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» 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 29 вересня 2026 року № 1606 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 16 вересня 2026 року № 464, від 01 жовтня 2026 року № 496 та від 09 жовтня 2026 року № 512 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) (далі – «ПЕЕМ «ЦЕК», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності **з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2025 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 26 жовтня 2026 року № 229 (далі – Акт № 229), додатком до якого є копія Положення про конфіденційну інформацію ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», затверджене наказом _____ _____.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом Товариства від 02 листопада 2026 року № 1511/010.01-03 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 229 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 229 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	**підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	**у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством**, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 134 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання». *(стор. 57-58 пит. 1.6)*

UB
НКРЕКП
№2445-14.1.1/26 від 18.11.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.11.2026 15:12
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Відповідно до ***пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.01.2022 № 134*** «Про накладення штрафу на ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (Постанова НКРЕКП № 134) Товариство зобов'язане **у строк до 01 березня 2022 року привести свої дії стосовно гр. _____** у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **шляхом надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж**, про що у строк **до 15 березня 2022 року повідомити** НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

На виконання зазначених вимог Постанови НКРЕКП № 134 ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **листом від** _____ повідомило НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області про заходи щодо врегулювання питання з гр. _____ та відсутність зворотного зв'язку від споживача.

За поясненням Товариства, затримка надання листа пояснюється початком повномасштабного вторгнення рф на територію України.

З метою остаточного врегулювання питання, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» втретє звернулося до гр. _____ листом від _____ із додаванням Акта виконаних робіт від _____.

05.07.2023 гр. _____ підписав Акт виконаних робіт від _____ та повернув його на адресу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК».

Про врегулювання взаємовідносин між сторонами, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» повідомило НКРЕКП листом від _____ разом із копією підписаного акту виконаних робіт.

Також, на підставі заяви гр. _____ про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання від _____, у зв'язку з порушенням оператором системи розподілу строків виконання зобов'язань за Договором про приєднання до електричних мереж від _____ (далі – Договір), та відповідно пункту до пункту 5.3 Договору ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» сплачено:

пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення в сумі _____ грн (платіжне доручення від _____);

відшкодування коштів, сплачених як плата за приєднання, у розмірі 20 % плати за приєднання, визначеної пунктом 4.1 Договору в сумі _____ грн (платіжне доручення від _____).

Відповідно до пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).

Отже, відповідна **компенсація мала бути надана** замовнику **до 09.03.2022**.

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

«...На підставі Заяви гр. _____ про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання (вх. від _____), у зв'язку з порушенням оператором системи розподілу строків виконання зобов'язань за Договором про приєднання до електричних мереж від _____ № _____ (далі – Договір) та відповідно до пункту _____ Договору ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» сплачено:

- пеню в розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення в сумі _____ грн (платіжне доручення від _____ № _____);

- відшкодування коштів, сплачених як плата за приєднання, у розмірі 20 % плати за приєднання, визначеної пунктом _____ Договору в сумі _____ грн (платіжне доручення від _____ № _____).

Відповідно до пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).

Отже, відповідна компенсація мала бути надана замовнику до 09.03.2022.

Затримка виплати відбулася виключно внаслідок настання обставин непереборної сили (форс-мажорних обставин). У зв'язку з початком повномасштабного військового вторгнення російської федерації в Україну 24.02.2022 року, Указом Президента України № 64/2022 на всій території держави було введено воєнний стан. Зазначені обставини є загальновідомими та мають характер обставин непереборної сили (форс-мажору), що офіційно підтверджено офіційним Листом Торгово-промислової палати України (ТПП) від 28.02.2022 року … . Внаслідок початку активних бойових дій підприємство опинилося в екстремальних умовах (безпосередня близькість до зони бойових дій у місті Дніпро, загроза регулярних ракетних обстрілів, вимушений перехід підприємства на особливий режим роботи та суттєві обмеження банківських операцій у перші тижні війни). З метою захисту життя та здоров'я персоналу, це об'єктивно унеможливило надання вчасної компенсації у визначений КСР строк (до 09.03.2022 року).

Перебіг 15-денного строку для виплати компенсації, безпосередньо припав на момент початку повномасштабної військової агресії (24.02.2022 р.). Настання обставин непереборної сили (форс-мажору) юридично руйнує склад господарського правопорушення, оскільки ОСР було позбавлено об'єктивної можливості забезпечити стандартний операційний та фінансовий документообіг у цей період.

Відповідно до частини 1 статті 617 Цивільного кодексу України, особа, яка порушила зобов'язання, звільняється від відповідальності за порушення зобов'язання, якщо вона доведе, що це порушення сталося внаслідок випадку або непереборної сили; згідно з частиною 1 статті 614 Цивільного кодексу України, особа є невинуватою, якщо вона доведе, що вжила всіх залежних від неї заходів щодо належного виконання зобов'язання, альтернативне тлумачення викладене у другій статті 218 Господарського кодексу України (що діяв на момент настання вказаних подій): суб'єкт господарювання за порушення господарського зобов'язання несе відповідальність, якщо не доведе, що належне виконання зобов'язання виявилося неможливим внаслідок непереборної сили, тобто надзвичайних і невідворотних обставин за даних умов провадження господарської діяльності.

Просимо врахувати вказані об'єктивні обставини як поважні та обґрунтовані причини.

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» діяло максимально добросовісно і не мав жодного умислу на ухилення від виконання своїх обов'язків. Одразу після відновлення стабільної роботи фінансово-економічних та банківських процесів в умовах воєнного стану, Товариство у повному обсязі виплатило замовнику _____ належні кошти. …».

<u>Департамент ліцензійного контролю зазначає</u>, *що НКРЕКП листом від _____ № _____ звернулась до Торгово-промислової палати України (далі – ТПП України) щодо надання роз'яснення, зокрема, з питання який порядок доведення суб'єктом господарювання факту неможливості належного виконання зобов'язань внаслідок дії введеного в Україні воєнного стану.*

На зазначений лист НКРЕКП ТПП України листом від _____ № _____ поінформувала (мовою документа): «Засвідчення форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили) Торгово-промисловою палатою України є однією з її функцій, передбачених Статутом ТПП України та Законом України № 671/97-ВР.

Засвідчення форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили) є послугою в розумінні Цивільного кодексу України (господарською операцією в розумінні Господарського кодексу України), яку Торгово-промислова палата України надає для фізичних та юридичних осіб.

Однак, важливо розуміти, що ***сам по собі факт існування форс-мажорної обставини*** *(обставини непереборної сили)* ***не звільняє автоматично від відповідальності за невиконання зобов'язань передбачених умовами договору*** *(контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами.*

Відповідно до ст. 617 Цивільного кодексу України особа, яка порушила зобов'язання, ***звільняється*** *від відповідальності за порушення зобов'язання,* ***якщо вона доведе, що це порушення сталося внаслідок випадку або непереборної сили.***

Не вважається випадком, зокрема, недодержання своїх обов'язків контрагентом боржника, відсутність на ринку товарів, потрібних для виконання зобов'язання, відсутність у боржника необхідних коштів.

Відповідно до ст. 218 Господарського кодексу України, підставою господарсько- правової ***відповідальності учасника*** *господарських відносин є* ***вчинене ним правопорушення у сфері господарювання***.

Учасник господарських відносин ***відповідає за невиконання або неналежне виконання*** *господарського зобов'язання чи* ***порушення правил здійснення*** *господарської діяльності, якщо не доведе, що ним вжито усіх залежних від нього заходів для недопущення господарського правопорушення. У разі якщо інше не передбачено законом або договором, суб'єкт господарювання за порушення господарського зобов'язання несе господарсько-правову відповідальність,* ***якщо не доведе****, що належне виконання зобов'язання виявилося* ***неможливим*** *внаслідок дії непереборної сили, тобто надзвичайних і невідворотних обставин за даних умов здійснення господарської діяльності. Не вважаються такими обставинами, зокрема, порушення зобов'язань контрагентами правопорушника, відсутність на ринку потрібних для виконання зобов'язання товарів, відсутність у боржника необхідних коштів.*

Тому, ***посилання на форс-мажорні обставини*** *(обставини непереборної сили) та наявність Сертифіката* ***не звільняє від виконання зобов'язання, а звільняє від відповідальності за невиконання зобов'язання***.

Слід звернути увагу, що ***Сертифікат про форс-мажорні обставини*** *(обставин непереборної сили)* ***не є актом державного органу, який спричиняє виникнення, зміну чи припинення прав та обов'язків у будь-якої сторони***. *У разі судового процесу такий документ буде додатковою гарантією. Сертифікат, передусім, може бути використаний як доказ у суді. Однак, це такий же доказ, як і всі інші докази, який не має для суду наперед визначеної сили.*

Розуміючи актуальність даного питання, вважаємо за доцільне зазначити основний механізм засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) відповідно до діючого законодавства України.

Підставою для засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) є наявність однієї або більше обставин, зазначених у ст. 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», а також визначених сторонами за договором, контрактом, угодою, типовим договором, законодавчими, відомчими та/чи іншими нормативними актами, які вплинули на зобов'язання таким чином, що унеможливили його виконання у передбачений термін.

Порядок засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) встановлюється Регламентом засвідчення Торгово-промисловою палатою України та регіональними торгово-промисловими палатами форс-мажорних обставин, який затверджено Рішенням Президії ТПП України від 18 грудня 2014 року за № 44(5), із змінами та доповненнями (далі - Регламент).

Відповідно до Регламенту, ***форс-мажорні обставини*** *(обставини непереборної сили)* ***засвідчуються за зверненням суб'єктів господарської діяльності*** *та фізичних осіб* ***по кожному окремому договору****, окремим податковим та/чи іншим зобов'язанням/обов'язком, виконання яких настало згідно з умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів і виконання яких стало неможливим через наявність зазначених обставин.*

При цьому, тягар доказування настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) покладений на заявника.

Надані заявником документи для засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) мають свідчити про: надзвичайність таких обставин; непередбачуваність обставин; невідворотність; причинно-наслідковий зв'язок між обставиною/подією і неможливістю виконання заявником своїх конкретних зобов'язань.

Заява про засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) за встановленою формою (відповідно Додаток №№ 1,2,3,4 до Регламенту) (http://www.ucci.org.ua/) подається за підписом керівника підприємства, організації та з відбитком печатки підприємства, або за його дорученням - довіреною особою. Заява фізичної особи подається за її підписом

особисто або за її дорученням - довіреною особою. До кожної заяви додається окремий комплект документів.

У заяві, зокрема, зазначається, які саме зобов'язання за договором, контрактом, угодою та/або законом, нормативним актом не можуть бути виконані у встановлений термін внаслідок настання форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) з посиланням і наданням доказів таких обставин, початок їх виникнення і термін дії, які на думку Заявника унеможливили виконання цих зобов'язань у встановлений договором, контрактом, угодою та/або законом, нормативним актом термін та інші відповідні відомості.

Однак, враховуючи надзвичайно важку ситуацію з якою зіткнулась наша країна з початку офіційної військової агресії Російської Федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», ТПП України прийняла рішення спростити процедуру засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили).

Враховуючи це, з метою позбавлення обов'язкового звернення до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП та підготовки пакету документів в період дії введеного воєнного стану, на сайті ТПП України https://ucci.org.ua розміщено з 28.02.2022 року загальний офіційний лист ТПП України щодо засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), що надає можливість за необхідністю роздруковувати відповідне підтвердження всім кого це стосується.

Даний лист, особа, яка порушує свої зобов'язання, у зв'язку із обставинами пов'язаними із військовою агресією Російської Федерації проти України, в період дії введеного воєнного стану, має право долучати до свого повідомлення про форс-мажорні обставини, які унеможливили виконання зобов'язань за умовами договору, контракту, угоди, законодавчих чи інших нормативних актів у встановлений термін для можливості обґрунтованого перенесення строків виконання зобов'язань та вирішення спірних питань мирним шляхом.

При цьому, у разі необхідності, сторона, яка порушила свої зобов'язання в період дії форс-мажорних обставин, також має право звертатися до ТПП України та уповноважених нею регіональних ТПП за отриманням відповідного Сертифіката дотримуючись порядку встановленого Регламентом ***за кожним зобов'язанням окремо****.».*

Згідно з пунктом 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ 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), НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (**коригуючий відсоток 100 %**).

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

2.	**підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу еелктричної енергії**	**у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії**, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 31.12.2023), у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну

		попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 31.12.2023), у частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно); підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 31.12.2023), яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (в редакції, що діє з 01.01.2024), в частині обов'язку користувача здійснювати здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із системою платежів і розрахунків; пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (в редакції, що діє з 01.01.2024), в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 3 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (в редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 31.12.2023), яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно); підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла до 31.12.2023), яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором; пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (в редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок з ОСП за послуги з

		диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно); підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (в редакції, що діє з 01.01.2024), яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим 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, 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. *(стор. 111-123, 125-138, пит. 3.1, стор. 743-744 пит. 3.27)*

Щодо розрахунків з _____

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» не здійснювало **часткову попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії** оператору системи передачі:

за березень 2022 року – 4-й плановий платіж;
за червень 2022 року – 3-й плановий платіж;
за січень 2023 року – 4-й плановий платіж;
за лютий 2023 року – 4-й плановий платіж;
за липень 2023 року – 3-й, 4-й, 5-й планові платежі;
за серпень 2023 року – 1-й, 2-й, 3-й, 4-й, 5-й планові платежі;
за вересень 2023 року – 1-й, 2-й, 3-й планові платежі;
за жовтень 2023 року – 1-й, 2-й, 3-й, 4-й планові платежі;
за листопад 2023 року – 1-й, 2-й, 3-й, 4-й планові платежі;
за грудень 2023 року – 1-й, 2-й, 3-й планові платежі;
за січень 2024 року –1-й, 3-й плановий платіж;
за лютий 2024 року – 1-й плановий платіж;
за березень 2024 року – 3-й плановий платіж;
за серпень 2024 року – 3-й плановий платіж;
за листопад 2024 року – 3-й плановий платіж;
за травень 2025 року – 3-й плановий платіж;
за серпень 2025 року – 1-й, 3-й планові платежі.

Товариством було **здійснено з порушенням термінів сплати, відповідно до вимог Договору**, а саме:

оплату за серпень 2023 року – **на 3 календарних дні;**
оплату за грудень 2023 року – **на 14 календарних днів;**
оплату за жовтень 2025 року – **на 15 календарних днів;**
оплату за листопад 2025 року – **на 1 календарний день.**

Довідково:

Заборгованість Товариства **перед** _____ за Договором про надання послуг з передачі електричної енергії за 2021 – 2025 роки **відсутня.**

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Товариством було **здійснено з порушенням термінів сплати**, відповідно до вимог Договору, а саме:

за січень 2023 року – **на 12 календарних днів;**
за квітень 2023 року – **на 10 календарних днів;**
за червень 2023 року – **на 9 календарних днів;**
за серпень 2023 року – **на 3 календарних дні;**
за листопад 2023 року – **на 4 календарних дні;**
за грудень 2023 року – **на 24 календарних днів.**
за червень 2024 року – **на 3 календарних дні;**
за липень 2024 року – **на 5 календарних днів;**
за серпень 2024 року – **на 1 календарних день;**
за вересень 2024 року – **на 2 календарних дні;**
за жовтень 2024 року – **на 4 календарних дні;**
за лютий 2025 року – **на 1 календарний день;**
за березень 2025 року – **на 2 календарних дні;**
за травень 2025 року – **на 1 календарний день;**
за червень 2025 року – **на 2 календарних дні;**
за серпень 2025 року – **на 3 календарних дні;**
за вересень 2025 року – **на 1 календарний день;**
за жовтень 2025 року – **на 1 календарний день;**
за листопад 2025 року – **на 2 календарних дні.**

Довідково:

Заборгованість Товариства **перед** _____ за Договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2021 – 2025 роки **відсутня.**

Щодо стану розрахунків за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж

Положеннями пункту 7.3 розділу 7 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж визначено, що о**плата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка.**

Протягом періоду, що перевірявся, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» здійснено оплату за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання **з порушенням терміну**, визначеного пунктом 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, а саме:

		_____ – **за 24 розрахункові періоди**, найбільший термін затримки за квітень 2022 року - 239 днів; _____ – **за 21 розрахунковий період**, найбільший термін затримки за квітень 2022 року - 291 день. Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу: *«…Встановлені комісією факти затримки здійснення поетапної попередньої оплати Товариством планової вартості послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі обумовлені наступними причинами:* *На початку військових дій агресора на території України в період згортання виробництв основних споживачів ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», або переносу виробництв в безпечні зони господарювання в 2022 - 2025 роках в умовах пов'язаної з цим об'єктивної невизначеності факторів господарської діяльності, а саме неможливості прогнозування обсягів та строків надходжень за послуги з розподілу електричної енергії від споживачів ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» та обсягів грошових коштів на покупку втрат електричної енергії, грошові кошти направлялись на сплату зобов'язань перед бюджетом (податки, обов'язкові платежі), на платежі на виплату заробітної плати персоналу, платежі в Енергоринок на купівлю технологічних втрат електричної енергії з метою забезпечення виконання основних завдань з розподілу електричної енергії. Сплата поетапної попередньої оплати по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від _____… (з додатковими угодами, які діяли в обумовлений період) та Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (в діючих редакціях періоду, що перевіряється), виконувалась в рамках розрахункових періодів місяць, рік. …».* *… Встановлені комісією факти затримки здійснення оплати Товариством обумовлені наступними причинами:* *У 2021 - 2022 роках в місяцях, які наведені в таблицях акту перевірки, допущені затримки платежів по наведених договорах спільного використання. Після проведеної роботи, направленої на поліпшення фінансової дисципліни по сплаті за спільне використання, протермінування платежів майже виключене. На кінець 2022 року заборгованості повністю погашені. З січня 2023 року ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» дотримується умов договорів. …».* Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**). Відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
3.	**підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**у частині надання до НКРЕКП 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**, а саме: пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (у редакції, що діяла до

		07.03.2026), яким встановлено, що Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); пункту 3.10 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (у редакції, що діяла до 07.03.2026), щодо відображення розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»; пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374; пункт 1.3 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, у частині відповідальності ліцензіата за достовірність даних, що містяться у таблицях 1 – 8 глави 4 цього Порядку; 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; пункту 2.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11.07.2013 № 899 (Порядок 899), відповідно до якого до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. *(стор. 168-169, 246-247, 330 пит. 3.4,* *стор. 532, 545-548, 560-562, 580-583 пит. 3.6,* *стор. 690, 695 пит. 3.23,* *стор. 728, 733 пит. 3.24,* *стор. 808-810 пит. 4.4,* *стор. 10 Додатка 3.4.1 до Акта)*
Міжнародними стандартами (МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи») встановлені вимоги щодо нарахування (розрахунку) забезпечень.		

Пунктом 10 МСФЗ (IAS) 37 « Забезпечення, умовні зобов’язання та умовні активи» визначено (далі – МСФЗ 37), що забезпечення – зобов’язання з невизначеним строком або сумою.

Виходячи з норм МСФЗ 37 забезпечення (резерв) це наперед нараховані витрати та зобов'язання невизначений у часі та приблизні за сумою.

Резерв нараховується на підставі оцінки, збільшуючи витрати. Фактичні витрати це вже отримані послуги, які **підтверджені первинними документами**.

Відповідно до пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) звіт складається з трьох розділів: І «Загальна інформація», ІІ «Інформація щодо регуляторного обліку» та ІІІ «Довідкова інформація». Показники розділів І-ІІІ зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (**фактично**)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (**фактично**)» (графа 4), «Інша діяльність (**фактично**)» (графа 5) та в цілому за всіма видами господарської діяльності - «Усього (**фактично**)» (графа 6).

Таким чином, розрахувати точно виплати працівникам та відповідні нарахування ЄСВ, неможливо, **тому сума забезпечення є розрахунковою та наближеною та відповідно не має відображатися у формі звітності форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», **у складі фактичних операційних контрольованих та неконтрольованих витрат.**

Відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.

Разом з тим, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **у складі операційних контрольованих витрат зазначено резерви на ФОП** (різниця між нарахованою та використаною сумою забезпечень на виплати працівникам), **а також у складі операційних неконтрольованих витрат зазначено резерви на ЄСВ** (різниця між нарахованою та використаною сумою забезпечень ЄСВ), а саме:

у 2021 році: резерви на ФОП у сумі _____ грн, резерви на ЄСВ у сумі _____ грн;
у 2022 році: резерви на ФОП у сумі _____ грн, резерви на ЄСВ у сумі _____ грн;
у 2023 році: резерви на ФОП у сумі _____ грн, резерви на ЄСВ у сумі _____ грн;
у 2024 році: резерви на ФОП у сумі _____ грн, резерви на ЄСВ у сумі _____ грн;
у 2025 році: резерви на ФОП у сумі _____ грн, резерви на ЄСВ у сумі _____ грн.

Також, **гуманітарна допомога**, яка використана при проведенні ремонтних робіт, відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, **не може бути врахована у складі фактичних операційних контрольованих витрат**.

Крім того, відповідно розділу 3 «Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів І-ІІІ та додатки 4-7 відповідно до **фактично понесених витрат** на підставі первинної документації.

Слід зазначити, що відповідно до пункту 6 Положень (стандартів) бухгалтерського обліку (далі – П(С)БО16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31.12.1999 № 318 (із змінами), витратами звітного періоду визнаються або зменшення активів, або збільшення зобов'язань, що призводить до зменшення власного капіталу підприємства (за винятком зменшення капіталу внаслідок його вилучення або розподілу власниками), за умови, що ці витрати можуть бути достовірно оцінені.

Таким чином активи, а саме **сировина та матеріали**, які були **отримані** Товариством **у 2024 та 2025 роках у вигляді гуманітарної допомоги не є витратами** відповідно до положень П(СБО) та не відносяться до операційних витрат з розподілу електричної енергії.

Крім того, Товариством **неправомірно включено:**

витрати на відновлення об'єктів, що були пошкоджені внаслідок бойових дій на суму _____ грн та **на улаштування інженерних захистів** критичних об'єктів/елементів системи розподілу на суму _____ грн **у статтю 1.27 «Ремонти»,** та **гуманітарну допомогу** в сумі _____ грн **у статтю 1.27 «Ремонти»** та в сумі _____ грн **у статтю 1.28 «Сировина і основні матеріали» Додатку 5** до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **за січень – грудень 2024 року**;

витрати на відновлення об'єктів, що були пошкоджені внаслідок бойових дій на суму _____ грн, у тому числі **гуманітарна допомога** в сумі _____ грн, на у**лаштування інженерних захистів** критичних об'єктів/елементів системи розподілу на суму _____ грн **у статтю 1.28 «Ремонти»** та **гуманітарну допомогу** в сумі _____ грн **у статтю 1.29 «Сировина і основні матеріали» Додатку 5** до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **за січень – грудень 2025 року**.

Згідно з офіційною інформацією, наданою ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом _____, відповідно до **Додатку 2 до Тимчасового порядку** дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (Тимчасовий порядок), ***за 2022 рік*** **відсутня інформація щодо виконаних заходів з відновлення** згідно з актами виконаних робіт. При цьому, згідно з інформацією відповідно **до Додатку 4 до Тимчасового порядку**, Товариством було **виконано заходи з відновлення** на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено кошти відповідної програми ремонтів.

Проаналізувавши детальний перелік виконаних заходів (згідно з додатком 2 - Детальний перелік виконаних ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2022 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану), акти фіксації пошкоджень майна (акти обстеження, акти розслідування, дефектні акти, видаткові накладні, фото пошкоджень), акти виконаних робіт, що відновлювались, акти прийому-здавання, комісією з перевірки встановлено **невідповідність даних первинних документів даним, що відображені у звітах Додатку 2 та Додатку 4 до Тимчасового порядку**.

Згідно з Додатком 4 до Тимчасового порядку в 2022 році було пошкоджено та відновлено 4 об'єкта на **загальну вартість** відновлювальних робіт _____ **грн** без ПДВ.

Згідно з первинними документами, наданими Товариством комісії з перевірки, вартість цих відновлювальних робіт склала _____ **грн** без ПДВ, що відображено **у графі 17 Додатку 4 до Тимчасового порядку** «джерело фінансування – ремонтна програма», в якій відповідно необхідно відображати лише вартість ТМЦ.

Разом з тим, згідно з **Додатком 2 до Тимчасового порядку** **за серпень 2022 року** пошкоджено та відновлено 2 об'єкта, вартість відновлення – _____ грн без ПДВ.

У **Додатках 2 до Тимчасового порядку** за **липень та жовтень 2022 року**, поданих Товариством до НКРЕКП **не зазначено** перелік виконаних заходів та інформацію про вартість відновлення.

Згідно з офіційною інформацією, наданою ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом _____ відповідно **до Додатку 2 до Тимчасового порядку** ***за 2023 рік***, Товариством було виконано заходи з відновлення об'єктів електричних мереж на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), у тому числі ТМЦ на суму _____ грн, джерелом фінансування яких зазначено кошти відповідної програми ремонтів.

Проведення ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **заходів з улаштування інженерних захистів** критичних об'єктів/елементів системи у 2023 році підтверджено актами виконаних робіт **на суму** _____ **грн**, що відповідає інформації, наданій до НКРЕКП.

Платіжними інструкціями та видатковими накладними підтверджена оплата та отримання матеріалів на загальну суму _____ **грн.**

Тобто, загальна вартість робіт – _____ **грн** без ПДВ, що відображено у графі 11 Додатку 5 до Тимчасового порядку «**профінансовано за кошти ремонтної програми**», **в якій відповідно необхідно відображати лише вартість ТМЦ.**

Слід зазначити, що виконання даних робіт відображено в Детальному звіті щодо виконання Ремонтної програми на 2023 рік (наростаючим підсумком) ліцензіата з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», що надавались до НКРЕКП, а саме у п. 1.1.2.4 та у додатку 5 до Тимчасового порядку, наданого листом від _____ .

Довідково:

Під час проведення перевірки ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ надало до НКРЕКП відкоригований звіт щодо виконання Ремонтної програми на 2023 рік.

Згідно з офіційною інформацією, наданою ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ відповідно до Додатку 2 до Тимчасового порядку ***за 2024 рік***, Товариством було виконано заходи з відновлення об’єктів електричних мереж на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено кошти відповідної програми ремонтів в сумі _____ **грн** (без ПДВ), та використання гуманітарної допомоги (обладнання та матеріали) вартістю _____ **грн** (без ПДВ).

Комісією з перевірки було проаналізовано детальний перелік виконаних заходів (згідно з додатком 2 - Детальний перелік виконаних ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2024 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану), та первинну документацію, та **встановлено невідповідність даних відображених у звіті Додаток 2 до Тимчасового порядку даним первинних документів**, а саме: невірно вказана загальна сума фінансування заходів з відновлення об’єктів електричних мереж за рахунок коштів програми ремонтів (фактично склала _____ грн без ПДВ, у тому числі ТМЦ _____ грн).

Перевіркою встановлено, що у відновлювальних роботах також використовувалась **гуманітарна допомога** у сумі _____ грн без ПДВ.

Також, у відновлювальних роботах на ПС _____ використовувались мікропроцесорні пристрої релейного захисту _____ в кількості 2 шт., отримані в якості гуманітарної допомоги від _____ 02.06.2023, та передані з ПС _____ у ПС _____ (акт приймання передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів від _____) на загальну суму _____ грн без ПДВ.

Загальна сума гуманітарної допомоги, що була використана при проведенні робіт з відновлення об’єктів електричних мереж у 2024 році склала _____ **грн** без ПДВ.

Загальна вартість відновлювальних робіт у 2024 році склала _____ **грн без ПДВ**, у графі 17 Додатку 4 до Тимчасового порядку «джерело фінансування – ремонтна програма» **відображено** _____ **грн**, в якій відповідно необхідно відображати лише вартість ТМЦ.

Довідково:

Під час проведення перевірки ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом _____ надало до НКРЕКП відкоригований звіт щодо виконання Ремонтної програми на 2024 рік.

Згідно з офіційною інформацією, наданою ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ відповідно до Додатку 2 до Тимчасового порядку ***за 2025 рік***, Товариством було виконано заходи з відновлення об’єктів електричних мереж на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено кошти відповідної програми ремонтів в сумі

_____ **грн** (без ПДВ), та використання гуманітарної допомоги (обладнання та матеріали) вартістю _____ **грн** (без ПДВ).

Комісією з перевірки проаналізовано детальний перелік виконаних заходів (згідно з додатком 2 - Детальний перелік виконаних ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану), акти фіксації пошкоджень майна (акти обстеження, акти розслідування, дефектні акти, фото пошкоджень), акти виконаних робіт, що відновлювались, акти прийому-здавання та **встановлено невідповідність даних, відображених у Додатку 2 до Тимчасового порядку даним первинних документів**, а саме: невірно вказана загальна сума фінансування заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок коштів програми ремонтів (фактично склала _____ **грн** без ПДВ, в тому числі **ТМЦ - _____ грн та _____ грн підрядні роботи**) та загальна сума використаної гуманітарної допомоги (фактично склала _____ **грн** без ПДВ).

Довідково:

Під час проведення перевірки ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ надало до НКРЕКП відкоригований звіт щодо виконання Ремонтної програми на 2025 рік.

Щодо правильності заповнення звітності

Крім того, перевіркою правильності заповнення форми звітності **№ 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна)** «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2025 рік у відповідності із наданими первинними документами встановлено, що мали місце **невідповідності при заповненні граф 7, 8**.

Зокрема, **у графі** 7 **зазначались дати звернень**, проте відповідно до відповідно до пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) у графі 7 **повинна зазначатися дата отримання** скарги/звернення/претензії. Датою отримання скарги є дата реєстрації скарги ліцензіатом.

Також, **у графі 8 зазначався термін виконання**, проте відповідно до відповідно до пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) у графі 8 **повинна зазначатися дата надання письмової відповіді** на скаргу/звернення/претензію. Датою надання письмової відповіді на скаргу/звернення/претензію є дата реєстрації листа-відповіді на скаргу/звернення/претензію споживача або групи споживачів (колективну скаргу/звернення/претензію).

Відповідно, **невірно визначались показники графи 9** форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл - строк надання письмової відповіді.

Крім того, зазначаємо, що ПрАТ «ПЕЕМ ЦЕК» 01.10.2026 та 08.10.2026 надано до НКРЕКП **скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж**, та 13.10.2026 сформовано **скоригований Річний звіт за 2025 рік** в Системі моніторингу приєднань.

Щодо виконання вимог І регуляторного періоду

Комісією з перевірки проаналізовану інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги _____ кВ для ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» та щодо стану фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду надану листом ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» від _____.

Встановлено неточність у визначення відсотка автоматичної фіксації перерв в електропостачанні.

Так, в наданій даних Таблиці 1 Порядку «Фактичний рівень забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги _____ кВ для ліцензіата на відповідний рік у %» невірно визначено:

в рядку «Відсоток автоматичної фіксації перерв в електропостачанні*, %, усього, у тому числі:»

в графі «4 рік першого регуляторного періоду» зазначено 19,55 % замість 18,10 %, в графі «5 рік першого регуляторного періоду» зазначено 100,00 % замість 92,13 %;

в рядку «на рівні напруги _____ кВ, %» в графі «4 рік першого регуляторного періоду» зазначено 19,1 % замість 19,08 %.

Довідково:

Листом від _____ ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **надано відкориговану інформацію** стосовно фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі

Також, комісією з перевірки проаналізовану інформацію щодо **фактичного стану виконання ліцензіатом зобов'язань щодо плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг** у частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах _____ кВ для ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» протягом першого регуляторного періоду надану листом ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» від _____.

В ході перевірки встановлено **невідповідність кореспонденції показників у таблицях пунктів 3 та 4**.

Листом від _____ ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **надано відкориговану інформацію**.

Щодо аналізу Регуляторної бази активів

Відповідно до пунктів 2.3 Порядку 899 до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що **безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**.

Після підписання договору оренди між Ліцензіатом та орендарями відповідні активи (частини активів) повинні бути виключеними з РБА^0 та згідно з вимогами Порядку 899 повторно введеними (поверненими) в експлуатацію до складу регуляторної бази активів, після закінчення терміну дії (розірвання) договорів оренди, підписання відповідних актів приймання-передачі та безпосереднього використання активів Ліцензіатом у діяльності з розподілу електричної енергії.

Ліцензіат надав комісії з перевірки **реєстр переданих в операційну оренду основних засобів**, що знаходяться на балансі ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» та включених до регуляторної бази активів.

У результаті аналізу наданої Ліцензіатом інформації, встановлено, що передані в оренду активи **не були виведені зі складу регуляторної бази активів**.

Таким чином, після підписання договорів оренди між Ліцензіатом та орендарями відповідні активи (частини активів) **не були виключені Ліцензіатом з РБА^0**, що свідчить про **порушення Товариством вимог пункту 2.3 Порядку 899.**

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

«…Зазначені порушення виправлено шляхом надання листом від _____… скоригованих форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021-2025 роки. В скоригованих формах надано детальні розшифровки витрат у відповідності до вимог Постанов НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 та від 17.03.2022 № 345. …

… Зазначене порушення виправлено шляхом надання листом від _____… скоригованих форм звітності з виконання ремонтної програми за 2023 – 2025 роки. В скоригованих формах з фактичних витрат виключено витрати на виконання заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу. …

… дані порушення були допущені через неточність в трактуванні вимог щодо надання інформації відповідно до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП

від 20.04.2022 № 386 (далі - Тимчасовий порядок) в частині зазначення інформації по джерелам фінансування – ремонтна програма, а саме зазначати лише вартість ТМЦ.

Під час планової перевірки, ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надано всі первинні документи, що підтверджують фактичні витрати по відновлювальним роботам.

Листом від _____ ... ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надано до НКРЕКП скореговані додатки 2, 4 та 5 до Тимчасового порядку за 2022-2025 роки (лист додається).

... ПрАТ «ПЕЕМ ЦЕК» було надано до НКРЕКП скориговано звітні дані та направлено актуалізований звіт за формою Додатка 1 до Методики № 1965 на адресу НКРЕКП за 2025 рік, та 13.10.2026 сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань. Коригування листом ПрАТ ПЕЕМ «ЦЕК» ... 01.10.2026 були в частині внесення: по двом об'єктам дат введення в експлуатацію вузлів обліку, та по 1 об'єкту помилково вказана дата вводу в експлуатацію вузла обліку (04.08.2025 замість 25.06.2026). Коригування листом ... від _____ в частині інформації відповідно до системи моніторингу приєднань, під час внесення інформації до системи моніторингу приєднань до відповідних полів звіту були допущені механічні помилки, які зазначені в додатках до раніше надаваних листів ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» з поясненням причини змін, що мають бути внесені. Зазначені помилки мають виключно технічний характер та не пов'язані з навмисним поданням недостовірної інформації.

Слід зауважити, що після виявлення похибок ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» самостійно та ініціативно вжило заходів для забезпечення НКРЕКП актуальною інформацією. Прошу прийняти до уваги відсутність негативних наслідків для споживачів. Вказані механічні помилки не призвели до жодного випадку порушення граничних строків виконання послуг з приєднання споживачам, визначених Кодексом систем розподілу, не призвели до викривлення або надання неправдивої інформації щодо вартості приєднань - усі розрахунки плати за приєднання здійснювалися у суворій відповідності до затверджених ставок НКРЕКП, жодним чином не відобразилися на правах та інтересах споживачів (замовників послуг) та не призвело до матеріальної чи моральної шкоди. ...».

Службовою запискою **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від _____ повідомлено, мовою документу:

*«...Листом від _____ ... ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надало до НКРЕКП скориговану звітну інформацію відповідно до вимог Тимчасового порядку, що **не відповідає результатам перевірки**, зокрема щодо кількості відновлених об'єктів.*

З урахуванням зазначеного, Департамент пропонує у проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю зобов'язати ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надати до НКРЕКП скориговану річну звітну інформацію згідно з вимогами Тимчасового порядку, з урахуванням висновків (даних), відображених у Акті.».

Також, службовою запискою від _____ **Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності** повідомив, мовою документа:

«... ПрАТ ПЕЕМ «Центральна енергетична компанія» надано скориговані звіти № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2021 – 2025 років (додаються).».

Крім того, службовою запискою від _____ **Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області** поінформував, мовою документу:

«... Листом від _____ ... Товариство надало скориговані форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021-2025 роки.

В скоригованих формах надано детальні розшифровки витрат у відповідності до вимог Постанов НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 та від 17.03.2022 № 345.

Пропонуємо вважати порушення усунутим до винесення рішення.

... Листом від _____ ... Товариством надано скориговані форми звітності з виконання ремонтної програми за 2023, 2024, 2025 роки.

Пропонуємо вважати порушення усунутим в ході перевірки. ...».

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**). Відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.		
4.	**підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції що діяла до 01.01.2022) **підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;** **яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування**, а саме: пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955), відповідно до якого, 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 (в редакції що діяла з 01 січня 2022 року);
	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	**яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду**, а саме: підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІП має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ІП відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІП повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо); 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІП із зазначенням основних критеріїв її визначення; 4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення

		моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу; 5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІП, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо; технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості; 6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами; 7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу; 8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов’язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування

		по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі. 9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП; пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за аявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо. *(стор. 385-386, 402-405, 427-428, 451-452, 500-505, пит. 3.5)*

Виконання Інвестиційної програми на 2021 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2021 рік (далі – ІП 2021) та джерела її фінансування **схвалена** постановою НКРЕКП від 09.12.2020 № 2351 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2021 рік» (із внесеними змінами постановою НКРЕКП від 24.11.2021 №2310) у сумі _____ **грн** (без ПДВ)

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Аналіз виконання ІП 2021 по розділам згідно первинних документів:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання				101,64%		
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії				100,42%		
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)				100,60%		
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				100,39%		
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку				100,00%		
6	Модернізація та закупівля колісної техніки				103,11%		
7	Інше				99,64%		
	Усього				**101,57%**		

Протягом 2021 року ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» фактично **профінансовано** заходів ІП на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає **101,57 %** від запланованої суми _____ грн, рівень **освоєння коштів** становить _____ **грн** (без ПДВ) або **100 %** від загальної суми фінансування.

<u>За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2021 рік, станом на 31.12.2021 встановлено:</u>

1. Фінансування ІП на 2021 рік склало _____ **грн** (без ПДВ), що складає **101,57 %** від запланованої суми (_____ **грн** (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП на 2021 рік **відсутня**.
3. Освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ) або 100%** від загальної суми фінансування.
4. Не виконано по ІП на 2021 рік **3 заходи**, на загальну суму _____ **грн (без ПДВ),** об’єкти були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій.
5. Частково виконані заходи **відсутні**.
6. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).
7. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10% **відсутнє**.
8. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.
9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2021 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2021 рік до 5%, становить _____ **грн** (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості
заходів ІП на 2021 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2021 року	**Сумарна економія заходів ІП 2021 року**	**Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 10%**	**Економія з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%**	**Перевитрати, що не покриті економією**
1	***2***	***3***	***4***	***5***	***6***	***7***
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Виконання Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 рік (далі – ІП 2022) та джерела її фінансування **схвалена** постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2512 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 рік», із змінами, схваленими постановою НКРЕКП від 09.08.2022 № 871, у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 №1506)	
Усього	

Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за 2022 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем						

	диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
7	Інше						
	Усього						

Протягом 2022 року ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» фактично **профінансовано** заходів ІП на загальну суму _____ **грн (без ПДВ),** що складає **80,80 %** від запланованої суми _____ **грн**, рівень **освоєння** коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або **95,80 %** від загальної суми фінансування.

<u>За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:</u>

1. Фінансування ІП на 2022 рік склало _____ **грн** (без ПДВ), що складає **80,80 %** від запланованої суми (_____ **грн** (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП на 2022 рік становить _____ **грн** (без ПДВ) (службова записка Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики від 05.11.2026).

3. Освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ) або 95,80%** від загальної суми фінансування.

4. Не виконано по ІП на 2022 рік **3 заходи**, на загальну суму _____ **грн,** у тому числі по **1 заходу на** суму _____ **грн,** об'єкти були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій.

5. Частково виконані заходи **відсутні**.

6. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ **грн (без ПДВ)**.

7. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10% **відсутнє**

8. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

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

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості
заходів ІП на 2022 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2022 року	**Сумарна економія заходів ІП 2022 року**	**Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 10%**	**Економія з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%**	**Перевитрати, що не покриті економією**
1	***2***	***3***	***4***	***5***	***6***	***7***
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відповідно до вимог **постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140**, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» зобов'язано надати **до 21.09.2021** НКРЕКП належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2022 рік.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від 17.09.2021 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни при цьому **оформлену неналежним чином**.

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2022 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом від **06.12.2021**.

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2023 рік (далі – ІП 2023) та джерела її фінансування **схвалена** постановою НКРЕКП від 04.04.2023 № 629 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2023 рік» у сумі _____ **грн** (без ПДВ)

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за 2023 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання				100,00%		
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії				99,99%		
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)				100,00%		
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				100,00%		
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку				-		
6	Технічне переоснащення та				99,99%		

	закупівля колісної техніки						
7	Інше				99,88%		
	Усього				**99,99%**		

Протягом 2023 року ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» фактично **профінансовано** заходів ІП на загальну суму _____ **грн (без ПДВ),** що складає **99,99 %** від запланованої суми _____ грн, рівень **освоєння** коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або **100,00 %** від загальної суми фінансування.

<u>За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:</u>

1. Фінансування ІП на 2023 рік склало _____ **грн** (без ПДВ), що складає **99,99 %** від запланованої суми (_____ **грн** (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП на 2023 рік становить _____ **грн** (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ) або 100%** від загальної суми фінансування.
4. Частково виконані заходи **відсутні**.
5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить становить _____ **грн** (без ПДВ).
6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10% становить **відсутнє**.
7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.
8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2023 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2023 рік до 5%, становить _____ **грн** (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості
заходів ІП на 2023 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2023 року	**Сумарна економія заходів ІП 2023 року**	**Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 10%**	**Економія з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%**	**Перевитрати, що не покриті економією**
1	***2***	***3***	***4***	***5***	***6***	***7***
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Таким чином, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **забезпечило** виконання заходів ІП на 2023 рік, відповідно до вимог підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції що діяла до 30 липня 2026 року).

Відповідно до вимог **постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704**, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» зобов'язано надати **до 15.09.2022** НКРЕКП належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2023 рік.

Листом від _____ Підприємство звернулось до НКРЕКП з проханням про перенесення терміну подання проекту інвестиційної програми до НКРЕКП до 31.10.2022.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни при цьому **оформлену неналежним чином.**

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2023 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом від _____ .

Виконання Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2024 рік (далі – ІП 2024) та джерела її фінансування **схвалена** постановою НКРЕКП від 19.12.2023 № 2446 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2024 рік» із внесеними змінами, постановами НКРЕКП від 15.05.2024 № 910 та від 22.10.2024 № 1795 у сумі _____ **грн** (без ПДВ)

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Прибуток від надання послуг комерційного обліку	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за 2024 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та рфеконструкція електричних мереж та обладнання				100,00%		
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії				100,00%		
3	Впровадження та розвиток АСДТК				100,00%		
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				100,00%		
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку				100,00%		
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки				-		
7	Інше				99,98%		
	Усього				**99,99%**		

Протягом 2024 року ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» фактично **профінансовано** заходів ІП на загальну суму _____ **грн (без ПДВ),** що складає **99,99 %** від запланованої суми _____ **грн**, рівень **освоєння** коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або **100,00 %** від загальної суми фінансування.

<u>За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2024 рік, станом на 31.12.2024 встановлено:</u>

1. Фінансування ІП на 2024 рік склало _____ **грн** (без ПДВ), що складає **100,00 %** від запланованої суми (_____ **грн** (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП на 2024 рік становить _____ **грн** (без ПДВ).

3. Освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ) або 100,00%** від загальної суми фінансування.

4. Частково виконані заходи **відсутні**.

5. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ **грн** (без ПДВ).

6. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10% **відсутнє.**

7. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2024 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2024 рік до 5%, становить _____ **грн** (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості
заходів ІП на 2024 рік в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2024 року	**Сумарна економія заходів ІП 2024 року**	**Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 10%**	**Економія з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%**	**Перевитрати, що не покриті економією**
1	***2***	***3***	***4***	***5***	***6***	***7***
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Таким чином, ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **забезпечило виконання заходів ІП на 2024 рік**, відповідно вимогам підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 (в редакції, що діяла до 30.07.2026).

Відповідно до вимог **постанови НКРЕКП від 12.07.2023 № 848**, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» було зобов'язано надати **до 11.09.2023** НКРЕКП належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2024 рік.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **листом від** _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни при цьому **оформлену неналежним чином.**

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом від _____ .

Виконання Інвестиційної програми на 2025 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2025 рік (далі – ІП 2025) та джерела її фінансування **схвалена** постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2403 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2025 рік» із внесеними змінами, постановою НКРЕКП від 18.11.2025 № 1868 у сумі _____ **грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання				99,82%		
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії				99,86%		
3	Впровадження та розвиток АСДТК				100,00%		
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				100,00%		
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку				100,00%		
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки				100,00%		
7	Інше				99,81%		
	Усього				**99,84%**		

Протягом 2025 року ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» фактично **профінансовано** заходів ІП на загальну суму _____ **грн (без ПДВ),** що складає **99,84 %** від запланованої суми _____ **грн**, рівень **освоєння** коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або **97,47 %** від загальної суми фінансування.

<u>За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:</u>

1. Фінансування ІП на 2025 рік склало _____ **грн** (без ПДВ), що складає **99,84%** від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІП на 2025 рік становить _____ **грн** (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ **грн (без ПДВ) або 97,47 %** від загальної суми фінансування.
4. Не виконано по ІП на 2025 рік **3 заходи** на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, об’єкти були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій.
5. Частково виконані заходи **відсутні**.
6. Перевищення обсягів фінансування до 5 % **відсутнє**.
7. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10% **відсутнє.**

8. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % **відсутнє**.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2025 рік до 5%, становить _____ **грн** (без ПДВ).

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2025 року	**Сумарна економія заходів ІП 2025 року**	**Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%**	**Обсяг перевитрат, що перевищує 10%**	**Економія з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%**	**Перевитрати, що не покриті економією**
1	***2***	***3***	***4***	***5***	***6***	***7***
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відповідно до вимог **постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670**, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» було зобов'язано надати НКРЕКП **до 23.09.2024** належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2025 рік.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **листом від** _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни при цьому, **оформлену неналежним чином**.

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2025 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом від _____

Крім того, **постановою НКРЕКП від 08.04.2025 № 502** «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік», був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» було зобов'язано надати НКРЕКП **до 22.09.2025** належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2026 рік.

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **листом від** _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни при цьому, **оформлену неналежним чином**.

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом від _____ .

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **не забезпечено виконання зобов'язань** стосовно щорічного інвестування в обсягах не менше ніж річна сума амортизації та доходу від плати за реактивну енергію та 50 відсотків від прибутку на регуляторну базу активів з розподілу електричної енергії, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, згідно з інвестиційною програмою, затвердженою, погодженою та схваленою відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

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

«…програмою ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2021 рік виконувались наступні заходи:

1. Технічне переоснащення трансформаторної підстанції _____ *(1 черга) – 1-й розділ;*

2. Технічне переоснащення трансформаторної підстанції _____ *(2 черга) – 3-й розділ;*

3. Шафа АСКОЕ (наявність 8-ми незалежних портів _____ для підключення лічильників) на ПС _____ - 2-й розділ.

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надало документи, які підтверджують фактичне виконання, фінансування та освоєння даних заходів в повному обсязі.

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2512 була затверджена інвестиційна програма ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2022 рік, в складі якої передбачалось виконання заходу «_____».

Відповідно до законодавчо встановлених процедур, на тендерних засадах було визначено підрядника та в січні 2022 року укладено договір на проведення робіт. На початку лютого 2022 року ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» здійснено авансовий платіж для забезпечення початку робіт по виготовленню трансформатора. Трансформатор був виготовлений та переміщений на склад компанії в листопаді 2022 року.

При тому вже з 21.07.2022 _____ міська територіальна громада включена до переліку територіальних громад в зоні активних бойових дій і виконання робіт на ПС _____ було пов'язано з ризиками для життя і здоров'я людей при роботі на підстанції, а встановлене дороговартісне обладнання було б під загрозою знищення.

Після того, як термін виконання інвестиційної програми на 2022 рік спливав, а безпекова ситуація не покращилась, ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ № _____ звернувся до НКРЕКП щодо узгодження дій в умовах воєнного часу та запропонував подовжити термін виконання даного заходу на післявоєнний час або після виключення Нікопольської міської територіальної громади з зони активних бойових дій.

_____ ОВА листом від _____ року № _____ підтримала позицію ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» щодо відтермінування проведення робіт із заміни дефіцитного трансформаторного обладнання (лист додається).

ПС _____ протягом 2022-2024 років неодноразово піддавалась артилерійським та дроновим атакам, що зафіксовано дефектними актами при участі представників Держенергонагляду. Після обстрілу 11.03.2024 року, в ході якого було пошкоджено трансформатор, підстанція остаточно була виведена з ладу. Можливості щодо її відновлення були відсутні.

У зв'язку з тим, що ПС «_____» знаходиться в тієї частині міста _____, що виходить на _____, звідки ведуться артилерійські обстріли та дронові атаки, ця територія підпадає під заборону находження людей з безпекових причин.

З урахуванням вищенаведеного, ПрАТ «ПЕЕМ ЦЕК» вважає, що виконало ІП-2021 в повному обсязі та вжило всіх заходів для виконання ІП-2022.

Таким чином, просимо зарахувати виконання заходів ІП-2021 по ПС _____ в повному обсязі.

Щодо заходу ІП-2022 «_____» з урахуванням поставки силового трансформатору на склад компанії, ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» пропонує зарахувати виконання по сумі фактичного акту виконаних робіт.

З метою визначення величини збитків внаслідок ворожих обстрілів ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ № _____ звернулося до _____ з проханням проведення судової товарознавчої експертизи та надання висновку експерта. Між ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» та _____ було укладено договір № _____ від _____ на предмет проведення експертизи.

На даний час висновок експертизи не отримано. ...

... Відповідно до затвердженої Постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2403 інвестиційною програмою ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2025 рік виконувались наступні заходи:

1. _____
2. _____;
3._____).

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надано документи, які підтверджують фактичне виконання робіт по 1-й та 2-й чергах, фінансування та освоєння даних заходів в повному обсязі.

15 грудня 2025 року ПС _____ попала під масовану атаку дронів. На цей час роботи по 1-й та 2-й чергам були виконані в повному обсязі та підписані акти виконаних робіт.

По 3-й черзі були виконані роботи з монтажу обладнання і проводились пуско-налагоджувальні роботи.

За результатом атаки було пошкоджено частина встановленого обладнання та зайнялася пожежа, що унеможливило закінчення робіт по договору та введення обладнання в експлуатацію. На місці події в присутності представника Держенергонагляду було складено дефектний акт про знищення або пошкодження майна ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК».

З урахуванням вищенаведеного, ПрАТ «ПЕЕМ ЦЕК» вважає, що виконало ІП-2025 по заходах:

1. _____

2. «_____в повному обсязі та вжило всіх заходів для виконання заходу _____

... Щодо заходу ІП-2025 _____ ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» пропонує зарахувати виконання по сумі фактичного акту виконаних робіт.

З метою визначення величини збитків внаслідок ворожих обстрілів ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ № _____ звернулося до _____ з проханням проведення судової товарознавчої експертизи та надання висновку експерта. Між ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» та _____ було укладено договір _____ на предмет проведення експертизи.

На даний час висновок експертизи не отримано. ...».

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

5.	**підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП**, а саме: пунктів 2.1 та 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %, відсотка втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %. *(стор. 596-597 пит. 3.8)*

Главою 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (із змінами) (далі – Порядок № 375) визначено стандарти якості надання послуг ОСР.

Так, відповідно пункту 2.1 глави 2 Порядку № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – не менше 75 %;

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевіряється, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами:

Стандарт	Од. виміру	Стандарт, встановлений НКРЕКП	Фактичний рівень виконання		
			2022 рік	2024 рік	2025 рік
Рівень сервісу кол-центру протягом		не менше 75	**67,92**	**71,52**	**71,52**

30 секунд					
Відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру		не більше 10	**12,51**	5,11	4,61

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **у 2022 році, 2024 році та 2025 році не забезпечено дотримання загальних та гарантованих стандартів якості** надання послуг, зазначених у Порядку № 375.

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

«… Відхилення показника рівня сервісу протягом 30 секунд у вказаний період від загального стандарту якості та відсоток втрачених дзвінків у 2022 році було зумовлене об'єктивними форс-мажорними обставинами, а саме в зв'язку з початком повномасштабного військового вторгнення російської федерації в Україну 24.02.2022 року – масовими аварійними відключеннями електроенергії, що спричинили надмірне навантаження на кол-центр. У період масових відключень електроенергії, спричинених аварійними відключеннями на енергосистемі, в тому числі застосуванням ГПВ, ГОП, ГАВ, кількість звернень від споживачів була значно підвищена. Це призвело до: різкого збільшення навантаження на телефонні лінії, та операторів кол-центру, підвищення тривалості дзвінків через необхідність надання більш детальних консультацій споживачам, зокрема під час аварійних/критичних ситуацій, утворення пікових черг у моменти масових звернень. Але незважаючи на це відсоток втрачених дзвінків у черзі за 2024 та 2025 роки складали 5,11% та 4,61% при нормативі 10%, відхилення рівня сервісу протягом 30 секунд в межах 3,48%, 2,49% відповідно.

Система обслуговування споживачів функціонувала належним чином, забезпечуючи прийом та реєстрацію звернень, надання інформації, консультації, вирішення питання, з якого звернувся споживач, а відхилення не носили системного характеру. …».

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

6.	**підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	**яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку**, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс систем розподілу), яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. *(стор. 648-651 пит. 3.19)*

Відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії.

ОСР не має права вимагати від електропостачальника обґрунтування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення.

Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії **за 5 робочих днів** до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР не розглядає заперечення щодо припинення електроживлення або звернення щодо неправомірності дій електропостачальника від споживачів електричної енергії.

ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення.

ОСР повинен відновити електроживлення **протягом 5 робочих** днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

На запит комісії з перевірки Товариство надало інформацію щодо Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «Датахаб»» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено».

Відповідно до наданого Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «Датахаб»» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено» станом на 15.10.2024 13-00 Товариство зазначає наступне:

131 площадка – побутові споживачі, з яких:

по 31 площадці - від ПУП отримано лист про відміну відключення. Постачальником не внесено зміни в ПК «Датахаб». З боку ОСР помилково проставлено в ПК «Датахаб» про незабезпечення доступу ОС. На даний час інформація актуалізована в ПК «Датахаб». Обсяги відсутні;

по 4 площадках - відключення здійснено пізніше, в зв'язку з ненаданням доступу ОСР. Інформацію в ПК «Датахаб» актуалізовано та приведено у відповідність. Обсяги відсутні;

по 96 площадках - відключення не здійснено у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. Від ПУП отримано лист про відміну відключення. Постачальником несвоєчасно внесено інформацію в ПК «Датахаб» На даний час інформація актуалізовані в ПК «Датахаб». Питання врегульовано з Постачальником. Обсяги відсутні.

23 площадка – непобутові споживачі, з яких:

по 1 площадці - від ПУП отримано лист про відміну відключення до виконання відключення. Постачальником не внесено зміни в ПК «Датахаб». З боку ОСР помилково проставлено в ПК «Датахаб» про незабезпечення доступу ОСР. На даний час інформація актуалізована в ПК «Датахаб». Обсяги відсутні;

по 9 площадках - від ПУП отримано лист про відміну відключення до виконання відключення. Постачальником не внесено зміни в ПК «Датахаб». З боку ОСР помилково проставлено в ПК «Датахаб» про Незабезпечення доступу ОС. На даний час інформація актуалізована в ПК «Датахаб». Обсяги відсутні;

по 11 площадках - Відключення не здійснено у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. Від ПУП отримано лист про відміну відключення. Постачальником несвоєчасно внесено інформацію в ПК «Датахаб» На даний час інформація актуалізовані в ПК «Датахаб». Питання врегульовано з постачальником. Обсяги відсутні;

по 2 площадках - станом на 14.10.2026 підключені, постачання дійсне. Питання врегульовано з постачальником. На момент перевірки інформацію в ПК «Датахаб» актуалізовано з боку Постачальника. Обсяги відсутні;

По 208 площадкам інформація зазначена в окремому додатку «Процеси ПЕЕМ ЦЕК», так як інформація за 2024 рік зазначена в переліку 2023-2025

Відповідно до наданого списку споживачів всього за 2023-2025 рік – **609 площадок**, серед них:

578 площадок – побутові споживачі, з яких:

по 15 площадках - закінчення дії договору про надання послуг з постачання (відмова ПУП від надання послуг), автоматичне переведення на ПОН, з яких:

по 7 площадкам – відключення здійснено у зазначений термін. На даний час інформацію в ПК «Датахаб» актуалізовано та приведено у відповідність. Питання врегульовано з постачальником. Обсяги відсутні;

по 5 площадкам **-** відключення здійснено пізніше у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. Інформація в ПК «Датахаб» актуалізована з боку ОСР. Обсяги відсутні.

по 3 площадках **-** зміна власника. Відключення здійснено пізніше у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. На даний час інформація в ПК «Датахаб» актуалізована та приведена у відповідність. Обсяги відсутні;

по 563 площадках – заявка постачальника у зв'язку з дебіторською заборгованістю, з яких:

по 12 площадках - від ПУП отримано лист про відміну відключення до виконання відключення. Постачальником не внесено зміни в ПК «Датахаб». З боку ОСР помилково проставлено в ПК «Датахаб» про Незабезпечення доступу ОС. На даний час інформація актуалізована в ПК «Датахаб». Обсяги відсутні;

по 5 площадках - відключення здійснено в зазначений термін. В ПК «Датахаб» не було актуалізовано інформацію. На даний час інформацію в ПК «Датахаб» актуалізовано та приведено у відповідність. Обсяги відсутні;

по 7 площадках - відключення здійснено в зазначений термін. Від ПУП лист про відміну відключення надійшов у той же день коли було виконано відключення ОСР. На даний час інформація актуалізована в ПК «Датахаб». З боку ПУП було внесено інформацію в ПК «Датахаб» про відміну відключення. Обсяги відсутні;

по 113 площадках **-** відключення здійснено пізніше в зв'язку з ненаданням доступу ОСР. Інформацію в ПК «Датахаб» актуалізовано та приведено у відповідність. Обсяги відсутні.

по 427 площадках - відключення не здійснено у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. Від ПУП отримано лист про відміну відключення. Постачальником несвоєчасно внесено інформацію в ПК «Датахаб» На даний час інформація актуалізовані в ПК «Датахаб». Питання врегульовано з Постачальником. Обсяги відсутні.

31 площадки – непобутові споживачі, з яких:

по 6 площадках - у зв'язку із закінченням терміну дії договору з постачальником «останньої надії», з яких:

по 5 площадках - відключення здійснено в зазначений термін. В ПК «Датахаб» не було своєчасно актуалізовано інформацію. На даний час інформацію в ПК «Датахаб» актуалізовано та приведено у відповідність. Обсяги відсутні;

по 1 площадці **-** відключено пізніше в зв'язку з ненаданням доступу ОСР. В ПК «Датахаб» не було своєчасно актуалізовано інформацію. На даний час інформацію в ПК «Датахаб» приведено у відповідність. Обсяги відсутні.

по 25 площадках – заявка постачальника у зв'язку з дебіторською заборгованістю, з яких:

по 15 площадках - відключення здійснено у зазначений термін. В ПК «Датахаб» не було своєчасно актуалізовано інформацію. На даний час інформацію в ПК «Датахаб» актуалізовано та приведено у відповідність. Обсяги відсутні;

по 4 площадках - відключення здійснено пізніше у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. На даний час інформація про відключення актуалізована в ПК «Датахаб». Обсяги відсутні;

по 5 площадках - відключення не здійснено у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. Від Постачальника отримано лист про врегулювання Договірних відносин. Інформація в ПК «Датахаб» про підключення оновлена з боку постачальника. Обсяги відсутні;

по 1 площадці - відключення не здійснено у зв'язку із ненаданням доступу персоналу ОСР. Обсяги відсутні.

Згідно з інформацією, наданою Товариством, обсяг електричної енергії використаної споживачами (зазначеними в Додатку) після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який має бути покладений адміністратором розрахунків на Товариство, відсутній.

Відповідно до зазначеного Переліку, Товариством не забезпечено протягом 2024-2025 років виконання вимог електропостачальника щодо припинення електроживлення споживачів у 316 випадках.

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

«…Комісією зазначено про не забезпечення ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (далі Товариство) виконання вимог електропостачальника щодо припинення електроживлення споживачів у 313 випадках.

Причиною невиконання вимог електропостачальника є відсутність доступу працівників ОСР до засобів комерційного обліку побутових споживачів, а саме розміщення лічильників в квартирах та в закритих тамбурах.

Натомість, Товариством по всім 313 випадкам було надано до Комісії копії Актів про недопуск. Окремо зазначаємо, що в подальшому по 131 споживачу були виконані відключення в найближчий термін з метою виконання вимоги електропостачальника. Дата фактичного відключення по 131 споживачу відображена в інформації щодо Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «ПК «Датахаб» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено» який є Додатком до Акту від 26.10.2026 №229.

Щодо наявності 182 ТКО, які не зазначені в Додатках Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «ПК «Датахаб» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено», але за якими наявний обсяг використаної електричної енергії, який покладений на втрати Товариства, а саме:

*за 2024 рік - _____кВт*год;*

*за 2025 рік – _____ кВт*год.*

На адресу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надійшли листи від постачальника ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» _____ _____ _____ з вимогою щодо відключення в _____ багатоквартирних житлових будинків, які обслуговує _____ _____ _____

Товариство наголошує, що внутришньобудинкові електричні мережі в будинках які обслуговує _____ не розділені на окремі мережі: для освітлення місць загального користування та електричні мережі для живлення квартир.

Тобто, якщо проводити відключення точок обліку багатоквартирних будинків які знаходяться на обслуговуванні _____ , то без постачання електричної енергії залишаться і побутові та непобутові споживачі які приєднанні до внутрішньобудинкових електричних мереж багатоквартирних будинків, що могло спричинити соціальний вибух серед населення.

Представники ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» намагались провести відключення, але співробітники _____ не надали допуск до відключення, про що були складені Акти про недопуск (додано до Акту _____).

Слід зазначити, що в даному випадку, без проведення реконструкції внутрішньобудинкових мереж, які не належать ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», оператор системи розподілу не може забезпечити живлення побутових споживачів за іншою схемою, відповідно до пункту 7.4 ПРРЕЕ.

Акцентуємо, що на виконання вимоги абзацу 6 пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, Товариство повідомило електропостачальника про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії за всіма 313 випадкам. В підтвердження Товариство надає копії Листів-повідомлення електропостачальнику по всім вищезазначеним випадкам додатком до цього пояснення.

Окремо зазначаємо, що з 01.06.2025 ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» розпочато агрегацію даних за площадками групи обліку «б» на платформі ПК «Датахаб». Вся інформація за властивостями ТКО (у т.ч. щодо відключень або недопусків), зазначена в ПК «Датахаб», оперативно та своєчасно опрацьовується сумісно з електропостачальником для коректного відображення даних за кожною

ТКО, а саме зведення даних комерційного обліку електроенергії від споживачів або площадок комерційного обліку (ПКО), які належать до групи Б.

Таким чином, не проведення своєчасного відключення в дату зазначену в вимозі електропостачальника обумовлено об'єктивними причинами. Зі свого боку, Товариство вживає усіх залежних від нього заходів для виконання вимог електропостачальника згідно з КСР, ККОЕЕ та ПРРЕЕ. …».

Службовою запискою _____ **Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області** поінформував, мовою документу:

«…З пояснень ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» наданих листом від _____…, Товариство відповідно до абзацу 6 пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, повідомило електропостачальника про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії за всіма 313 випадкам. Разом з тим, Товариством надано копії Листів-повідомлення електропостачальнику по всім вищезазначеним випадкам (додаток до пояснення).

На думку комісії з перевірки, не проведення своєчасного відключення в дату зазначену в вимозі електропостачальника по 313 випадкам можливо вважати як таке, що обумовлене об'єктивними причинами. …».

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

7.	**підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку № 955, та інших нормативно-правових актів**, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу ІІІ Кодексу систем розподілу в частині подання оператором системи розподілу проєкту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня базового року. *(стор. 658 пит. 3.20)*

Згідно вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу ІІІ Кодексу систем розподілу ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проєкту ПРСР на схвалення Регулятору направити проєкт Плану розвитку системи розподілу (ПРСР) на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і **подати його разом з висновком оператора системи передачі** (ОСП) **на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду**, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).

Проєкт ПРСР на 2026 – 2030 роки ПРАТ ПЕЕМ «ЦЕК» надано до НКРЕКП листом від _____ (далі – проєкт ПРСР) тобто пізніше ніж встановлений термін на 1 день. А також, наданий проєкт ПРСР **не відповідав** вимогам нормативно-правових актів, зокрема щодо затвердження ПРСР відповідно до установчих документів ОСР та накладення на проєкт ПРСР кваліфікованого електронного підпису керівника та/або кваліфікованої електронної печатки ОСР.
прийнято постанову НКРЕКП № 1458 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2026-2030 роки».

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

		«…Під час підготовки ПРСР ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» здійснювало необхідні заходи щодо погодження проєкту з _____ та іншим заінтересованим сторонам, але виникали обставини щодо надання додаткових змін та надання роз'яснень, які в подальшому призвели до подання ПРСР з порушенням. *Процес погодження проєкту ПРСР потребував додаткового часу, оскільки передбачав взаємодію з _____ та очікування на отримання відповідного висновку. До завершення зазначеної процедури Товариство не мало остаточного погодження _____, необхідного для завершення формування відповідного комплекту матеріалів. З метою забезпечення своєчасного надходження проєкту до НКРЕКП 02 червня 2025 року ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» направлено до НКРЕКП проєкт ПРСР листом … _____ . На момент направлення документа процедура погодження з _____ ще тривала. Висновок _____ було отримано 05.06.2025 (лист додається).* *Таким чином, послідовність дій підприємства була зумовлена необхідністю завершення процедури погодження проєкту ПРСР з _____та забезпечення належного оформлення матеріалів для їх подальшого розгляду Регулятором.* *Зазначені обставини не були пов'язані з наміром ухилитися від виконання вимог законодавства або перешкодити здійсненню повноважень НКРЕКП. Первинне направлення проєкту мало на меті забезпечення його своєчасного надходження до Регулятора.* *Надалі матеріали ПРСР було доопрацьовано та подано до НКРЕКП. За результатами розгляду Регулятором прийнято Постанову від 16 вересня 2025 року № 1458 про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2026–2030 роки. …»* Відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
8.	**підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**яким встановлено обов'язок ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання**, а саме: підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії: у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу; у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу; у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для

		скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії); підпункту 5 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375, яким встановлено, що відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів: протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу; протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами. *(стор. 671-672, 687 - 688 пит. 3.23)*

Відповідно до Реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», у 2025 році ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» зафіксовано **94 перерви понад 6 годин** у зимові місяці, **1 перерва понад 12 годин** у інші місяці та **9 перерв понад 22 години** внаслідок технологічних порушень.

Слід зазначити, що інформація щодо часу початку та закінчення **3** перерв в електропостачанні, відображена у формі звітності № 11-НКРЕКП, **не відповідає фактичній тривалості таких перерв**. Відповідно до даних оперативного журналу, фактична тривалість перерв в електропостачанні споживачів **була меншою** та не перевищувала 6 годин. У формі звітності № 11-НКРЕКП одну із зазначених перерв в електропостачанні було класифіковано як таку, що відбулася без попередження споживачів.

За результатами розгляду комісією з перевірки документів щодо пояснень причин **перевищення встановленого гарантованого стандарту** щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів, встановлено, що у 2025 році:

перевищення по **2 перервам** (рядки 48, 50) – необґрунтовані (відсутність повітряних тривог);

перевищення по **5 перервам** (рядки 33, 43, 51, 53, 81) - не надано офіційно задокументованого часу виведення персоналу з об’єкту та повернення до роби;

заявки на відключення (рядки 18 та 27) – невірно кваліфіковано як відключення з попередженням.

Пунктом 7.5 глави 7 Порядку № 375, встановлено, що електропостачальник надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за спожиту електричну енергію у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг електропостачальником, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, - з дня надання відповіді споживачу на його звернення щодо надання компенсації).

Згідно пункту 7.11 глави 7 Порядку № 375 встановлено, що разі невиконання електропостачальником вимог пункту 7.5 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем у найближчому розрахунковому періоді.

При цьому, за результатами аналізу наданих відповідей встановлено, що **листи – відповіді по 34 випадкам** (рядки 1, 3-10, 14-16, 18, 35, 46, 47, 51, 74, 77, 78, 81, 82, 83-87, 96, 97, 99) **не містять всієї необхідної інформації**, результати вимірювання не проводились 7 календарних днів. ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» **надано лист** до _____ від _____ з підтвердними документами **щодо надання компенсацій споживачам** за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з розподілу електричної енергії. Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу: *«…З приводу зазначеного ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» повідомляє, що під час здійснення розрахунку показника відсотка автоматичної фіксації перерв в електропостачанні було допущено технічну неточність, що призвела до некоректного відображення відповідного показника в наданій інформації. Зазначені обставини не були пов'язані з наміром ухилитися від виконання вимог законодавства або перешкодити здійсненню повноважень НКРЕКП. Водночас зазначаємо, що вся інша інформація, зазначена в таблицях, наведених в Акті, є достовірною та не містить помилок. …».* З огляду на зазначені вище Письмові пояснення Ліцензіата, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**). Відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.		
9.	**підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**щодо 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: абзацу 4 пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви; пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу, в частині обов’язку ОСР у разі отримання від замовника заяви про відшкодування, протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів); пункту 4.4.4. глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що у разі відсутності повного комплекту документів та/або

		неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки (нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань. Зауваження щодо неналежного заповнення заяви мають містити номер рядка та назву колонки, яка неправильно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу. До зауважень додається копія заяви; пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою від 26.03.2022 № 352, в частині не зазначення у Договорі точки приєднання яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. *(стор. 728-737, пит. 3.24)*

За результатами аналізу Системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – Система моніторингу приєднань, СМП), інформації в яку вносять оператори системи відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, було встановлено, що ПрАТ «ПЕЕМ ЦЕК» **по 1 замовнику** оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж **не була надана**.

Між ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» та _____ на підставі отриманої заяви від 08.12.2025 було укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та підготовано технічні умови від _____ , які набрали чинності

На підставі звернення Замовника, було укладено додаткову угоду № _____ від _____ щодо подовження терміну виконання послуги стандартного приєднання **до 31.08.2026**.

Відповідно до листа _____ від _____ було укладено додаткову угоду № ___ від _____ про подовження терміну надання послуги з приєднання **до 31.12.2026.**

За поясненнями Товариства, в СМП дане приєднання має статус «В роботі». Перелік документів до системи моніторингу приєднань завантажено. Приєднання знаходиться на стадії виконання будівельно-монтажних робіт.

Система моніторингу приєднань для приєднань в автоматичному режимі визначила «ознаки порушення» **для 7 записів** про приєднання, а саме: термін надання зауважень до заяви про приєднання, термін здійснення проєктування оператором системи розподілу для нестандартного приєднання «під ключ», термін розгляду ПКД розробленої замовником, термін надання послуги з приєднання.

Інформація відповідно до системи моніторингу приєднань

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	
Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	
Дата заяви про приєднання	

Номер заяви про приєднання	
Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про приєднання)	
Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
Номер технічних умов/Ідентифікатор	
Дата сплати коштів	
Дата закінчення проєктування	
Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж	

Під час заповнення та внесення відомостей до електронної системи моніторингу ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» було **допущено механічну (технічну) помилку**. Слід зазначити, що процедура розгляду документів та видачі технічних умов була здійснена у відповідності до вимог Кодексу системи розподілу без порушення термінів.

За поясненнями Ліцензіата помилково внесена дата 10.03.2025 замість 15.04.2025. ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» направило лист до НКРЕКП від _____ щодо виправлення даної невідповідності та актуалізації даних.

Інформація відповідно до системи моніторингу приєднань

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	
Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	
Дата заяви про приєднання	
Номер заяви про приєднання	
Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про приєднання)	
Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
Номер технічних умов/Ідентифікатор	
Дата сплати коштів	
Дата закінчення проєктування	
Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж	

При внесенні інформації до СПЗ **не було заповнено графу 18** «дата направлення зауважень замовнику», **графу 19** «дата усунення зауважень».

За поясненнями Ліцензіата, на день внесення даних технічних умов до СПЗ (граничний термін для внесення яких був визначений НКРЕКП до 01.09.2025), зазначені технічні умови були не чинні, а договір розірвано за згодою сторін.

На підтвердження інформації ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надано лист від _____ щодо необхідності вихідних даних від основного суб'єкта господарювання та Додаткову угоду про розірвання договору про приєднання, до того ж, вказана інформація була відображена у відповідній звітній формі Excel.

Слід зауважити, що в даній ситуації порушень прав Замовника з боку ОСР допущено не було.

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» направило лист до НКРЕКП від _____ щодо виправлення даної невідповідності та актуалізації даних.

Інформація відповідно до системи моніторингу приєднань

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	
Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	
Дата заяви про приєднання	
Номер заяви про приєднання	
Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про приєднання)	
Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
Номер технічних умов/Ідентифікатор	
Дата сплати коштів	
Дата закінчення проєктування	
Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж	

При підготовці технічних умов було визначено, що для приєднання об’єкта Замовника враховуючи дефіцит потужності на ЦРП, виникла необхідність отримання технічних заходів від іншого суб’єкта господарювання (_____)
було направлено запит до _____ щодо надання технічних заходів. Оскільки офіційної відповіді від _____ у встановлені Кодексом системи розподілу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» не отримало, ОСР видав двосторонні технічні умови зазначивши у графі 23 «Тип приєднання» Нестандартне приєднання «під ключ», термін видачі - 20-робочих днів.

За поясненнями Ліцензіата, системою моніторингу приєднань не передбачено видачу ТУ у 20-ти денний термін технічних умов, при ненаданні третьою стороною (іншим суб’єктом господарювання) своїх вимог.

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» направило лист до НКРЕКП від _____ щодо виправлення даної невідповідності та актуалізації даних.

Інформація відповідно до системи моніторингу приєднань

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	
Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	
Дата заяви про приєднання	
Номер заяви про приєднання	
Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про приєднання)	
Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
Номер технічних умов/Ідентифікатор	
Дата сплати коштів	
Дата закінчення проєктування	
Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж	

Під час заповнення електронної системи моніторингу ОСР було **допущено механічну (технічну) помилку**. Зазначене приєднання було визначене як стандартне, проте в колонці 24 «Найкоротша відстань/сумарна відстань (по прямій лінії) від точки (точок) приєднання помилково вказано довжину 400 м. Варто заначити, що Замовнику було надано технічні умови стандартного приєднання, розрахунок послуги приєднання проведено коректно, вартість лінійної частини не виставлялась.

Надано скріншот з геоінформаційної системи ГІС ОСР, де фактична відстань по прямій лінії від точки забезпечення потужності до точки приєднання становить 200 м, що повністю підпадає під стандартне приєднання.

За поясненнями Ліцензіата, дана помилка є технічною, ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» направило лист до НКРЕКП від _____ щодо виправлення даної невідповідності та актуалізації даних.

Інформація відповідно до системи моніторингу приєднань

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	
Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	
Дата заяви про приєднання	
Номер заяви про приєднання	
Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про приєднання)	
Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
Номер технічних умов/Ідентифікатор	
Дата сплати коштів	
Дата закінчення проєктування	
Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж	24.12.2025

При заповненні електронної системи моніторингу ОСР було **допущено технічну помилку**. Зокрема, зазначене приєднання було класифіковано як стандартне, проте в колонці 24

вказано довжину 320 метрів. Варто заначити, що Замовнику послуги приєднання було надано технічні умови стандартного приєднання, розрахунок вартості послуги проведено коректно, вартість лінійної частини Замовнику не виставлялась.

За поясненнями Ліцензіата, дана помилка є технічною, ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» направило лист до НКРЕКП від _____ щодо виправлення даної невідповідності та актуалізації даних.

Інформація відповідно до системи моніторингу приєднань

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	
Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	
Дата заяви про приєднання	
Номер заяви про приєднання	
Дата відповіді	
Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про приєднання)	
Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
Номер технічних умов/Ідентифікатор	
Дата сплати коштів	
Дата закінчення проєктування	
Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж	

Замовнику **протерміновано на 1 день письмова відповідь** щодо повноти надання пакету документів.

Інформація відповідно до системи моніторингу приєднань

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	
Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	
Дата заяви про приєднання	
Номер заяви про приєднання	
Дата укладення договору про приєднання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про приєднання)	
Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
Номер технічних умов/Ідентифікатор	
Дата сплати коштів	
Дата закінчення проєктування	
Дата підключення електроустановок (об'єкта) замовника до електричних мереж	

Протермінування строків надання послуги приєднання на 9 календарних днів.
Щодо звернення гр. _____ (Замовник)

Відносини, які виникають між ОСР та замовниками послуг з тимчасового приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж, та тимчасової зміни технічних параметрів електроустановок замовників, призначених для споживання електричної енергії у період дії на території України воєнного стану регулюються Порядком тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок).

Положеннями Порядку визначено, що послуга з тимчасового приєднання надається ОСР на підставі договору про тимчасове приєднання, що укладається між замовником послуги з тимчасового приєднання та ОСР.

Для отримання проєкту договору про тимчасове приєднання замовник звертається до ОСР за місцем розташування його електроустановок із заявою про тимчасове приєднання за формою, наведеною у додатку 1 до Порядку та документами, перелік яких визначено пунктом 8 Порядку.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку ОСР не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також

проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, серед іншого, точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, альтеративні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, тощо.

За отриманою комісією з перевірки інформацією, за результатами розгляду заяви про приєднання ОСР підготовлено проєкти Договору та Технічних умов від _____ № _____, в яких **не запропоновано точку приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника**.

За результатами розгляду звернення Замовника, листом від _____ **НКРЕКП зобов'язало ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» усунути порушення вимог пункту 10 Порядку, про що повідомити НКРЕКП з наданням документального підтвердження до 10.11.2023**.

Листом від _____ (вх. від _____) **ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» повідомлено НКРЕКП про усунення зауважень** та підготовку технічних умов, а також про запрошення Замовника для підписання Договору про тимчасове приєднання та Технічних умов на тимчасове приєднання.

За інформацією, наданою комісії з перевірки, Замовник звернувся до ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (вх. від _____) **із заявою про анулювання раніше поданої заяви** про приєднання електроустановки певної потужності та Технічних умов у зв'язку зі зміною потужності.

Замовником **подано нову заяву** про приєднання електроустановки певної потужності (від _____), за результатами розгляду якої ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надано Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від _____. За наданою Товариством інформацією, **послугу з приєднання електроустановки певної потужності надано** (Повідомлення про надання послуги з приєднання від _____).

За поясненнями Товариства, за результатами вжитих заходів щодо врегулювання порушеного питання ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» отримано письмове підтвердження від Замовника про відсутність претензій (лист від _____), в зв'язку з чим порушене питання вирішено по суті.

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

«…22.04.2025 Замовник звернувся до ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності № 120 про приєднання об'єкту: гараж, розташований за адресою: _____.

Дана заява була зареєстрована того ж дня. Під час опрацювання наданого пакета документів фахівцями ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» було виявлено відсутність документів, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою. Для усунення зауважень, 24.04.2025 ОСР було підготовлено лист щодо надання права власності або користування земельною ділянкою. У зв'язку з тимчасовою відсутністю уповноваженого підписанта на робочому місті, підписання та реєстрація відбулися лише 25.04.2025. Слід зазначити, що, оскільки у заяві про приєднання Замовник обрав лише один спосіб комунікації – за номером телефону, то 24.04.2025р. співробітником ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» в телефонному режимі було повідомлено про відсутність у пакеті документу підтвердження право власності чи користування об'єктом. Звертаємо Вашу увагу, що фактичний зсув терміну надання саме письмової відповіді на 1 робочий день жодним чином не вплинув на обізнаність Замовника у даному питанні. Слід зазначити, що, за результатами телефонної розмови, Замовник повністю погодився з обґрунтованими зауваженнями ОСР, підтвердив намір доопрацювати пакет документів та жодних скарг чи претензій на адресу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» не спрямовував. …

…17.04.2025 _____ звернулась до ОСР із заявою про приєднання електроустановки певної потужності по об'єкту: земельна ділянка, розташована за адресою:

_____ _____.

Відповідно до заяви, Замовник звернувся за зміною технічних параметрів, а саме – збільшення потужності без зміни ступеня напруги у точці приєднання (з _____ кВт/_____ В до _____ кВт/_____ В).

За вказаним зверненням Замовника, було видано технічні умови стандартного приєднання № _____ від _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж рахунок на оплату вартості приєднання.

Точка приєднання та межа балансової належності згідно ТУ на вихідних контактних клемах дооблікового автоматичного вимикача. Так як споживач існуючий, то у вимогах до електроустановок ОСР передбачено заміну дооблікового автоматичного вимикача.

Замовник сплатив послугу стандартного приєднання 16.05.2025. На стадії реалізації приєднання по об'єкту представники підрядної організації та ОСР неодноразово зв'язувались телефонним зв'язком із Замовником (за номером, вказаним у Заяві) щодо надання доступу до вузла обліку з метою заміни автоматичного вимикача (адже його фактичне розташування - всередині приватної території Замовника, яка огороджена суцільним парканом), на що отримували усні відмови, де Замовник спирався на свою зайнятість, та не надавав якихось конкретних термінів. Без надання добровільного доступу працівники фізично та законно не мали змоги потрапити на приватну територію Замовника та виконати технічні роботи із заміни дооблікового автоматичного вимикача.

_____ Замовнику було направлено лист із проханням визначити дату та час виконання технічних заходів, та, у випадку, якщо дата та час буде зазначений після 16.07.2025 (кінцевий термін надання послуги згідно КСР) – укласти відповідну Додаткову угоду, адже в даному випадку, затримка відбувалась не з вини ОСР (лист № _____ від _____). Даний лист було направлено електронною поштою 03.07.2025 (скріншот відправлення надаємо) та поштовим зв'язком, але _____ не з'явилася до відділення АТ «УКРПОШТА» для його отримання. Нажаль даний лист Замовником було проігноровано.

Зауважуємо, що час надання послуги з приєднання спливав, а Замовник ігнорував всі звернення до нього, та умисно не дав потрапити на територію Замовника.

15.07.2025 представником підрядної організації з представниками ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» вкотре було здійснено виїзд до об'єкту Замовника, але на територію їх ніхто не допустив. Представниками ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» було складено Акт про недопуск (копія надається).

Фактичний допуск замовником фахівців ОСР, було здійснено лише 09.09.2025р. В цей день йому було надано Повідомлення _____.

Просимо врахувати той факт, що Замовник своїми діями умисно чинив перешкоди працівникам ПрАТ ПЕЕМ «ЦЕК» та не давав змогу ОСР завершити послугу з приєднання, також просимо врахувати спроби ОСР, що підтверджуються документально (листом лист № _____ від _____ та Актом недопуску від _____). …

…З метою врегулювання питання, порушеного гр. _____, листом від _____ ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» повідомило НКРЕКП про усунення зауважень та підготовку технічних умов із точкою приєднання яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Замовника було запрошено для отримання відкоригованого пакету документів для підписання Договору про тимчасове приєднання та Технічних умов на тимчасове приєднання.

15.11.2023 року Замовником надано заяву (… від _____) на адресу ПрАТ ПЕЕМ «ЦЕК» про те, що Замовник не має претензій до ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» та з проханням вважати порушене раніше питання вирішеним по суті.

Після отримання та ознайомлення з відкоригованими технічними умовами та Договором про тимчасове приєднання гр. _____ письмово звернулась до ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (вх. від _____ …) із заявою про анулювання раніше поданої заяви про приєднання електроустановки певної потужності та Технічних умов у зв'язку зі зміною потужності.

		Після уточнення Гр. _____ технічних параметрів, нею було подано нову заяву про приєднання електроустановки певної потужності (від _____...), за результатами розгляду якої ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надано Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від _____..., розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж (скан-копії надаються). ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надало послугу з приєднання електроустановки певної потужності у повній відповідності до Кодексу системи розподілу, без будь-яких порушень (скан-копію повідомлення про надання послуги з приєднання від _____ ... надаємо). Таким чином, право споживача на приєднання електроустановок до мережі було повністю реалізовано. *Про відсутність ознак систематичних невідповідностей з боку Товариства свідчить той факт, що стосовно аналогічних процедур тимчасових приєднань від споживачів не надходило жодних інших звернень. Товариство чітко дотримується вимог нормативно-правових актів у своїй повсякденній діяльності.* *Враховуючи вищевикладене, просимо прийняти до уваги офіційне звернення гр. _____ про те, що вона не має претензій до ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», а також, що за результатами повторного звернення замовником було отримано послугу стандартного приєднання у повній відповідності до Кодексу системи розподілу. ...»* З огляду на зазначені вище Письмові пояснення Ліцензіата, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**). Відповідно до глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.
10.	**підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**	**згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії**, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки, обслуговування та ремонту (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; 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; пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов’язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження

		господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців; підпункту 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, планового контрольного огляду вузлів обліку; підпункту 9 пункту 11.3.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи які виконують функції ППКО, мають забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», який має забезпечувати замовнику можливість вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік). *(стор. 770-808 п. 4.4)*

Проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку

Підпунктом 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують 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.

Пунктом 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ встановлено, що періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Кількість лічильників з протермінованим терміном планової повірки складає:

станом на 31.12.2021:
однофазних лічильників у побутових споживачів – 9 363 шт.,
трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів – 331 шт.,
багатотарифних лічильників у побутових споживачів – 1 562 шт.;

станом на 31.12.2022:
однофазних лічильників у побутових споживачів – 9 963 шт.,
трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів – 285 шт.,
багатотарифних лічильників у побутових споживачів – 1 400 шт.;

станом на 31.12.2023:

однофазних лічильників у побутових споживачів – 16 192 шт.,
трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів – 368 шт.,
багатотарифних лічильників у побутових споживачів – 1 050 шт.;

станом на 31.12.2024:
однофазних лічильників у побутових споживачів – 19 579 шт.,
трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів – 330 шт.,
багатотарифних лічильників у побутових споживачів – 950 шт.;

станом на 31.12.2025:
однофазних лічильників у побутових споживачів – 22 124 шт.,
трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів – 392 шт.,
багатотарифних лічильників у побутових споживачів – 1 920 шт.

Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ

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

З метою перевірки забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» здійснено аналіз переліку площадок комерційного обліку, за якими виявлено невідповідності станом на **31.12.2025** по 13 площадкам:

№	Тип споживача	Група Б	Пояснення щодо розбіжностей / зміни даних	Актуальні дані за ТКО	
				Тип споживача	Група А/Б
1	непобутовий	**Група Б**	Демонтовано ПРОЦЕС: Демонтаж/Архівація: id _____	**Демонтовано Договір на розподіл розірвано У САП відключено з 17.01.2025**	
2	непобутовий	**Група Б**	Демонтовано ПРОЦЕС: Демонтаж/Архівація: id _____	**Демонтовано ТОВ База 7/24 Внаслідок агресії рф обладнання зруйнувано**	
3	**непобутовий**	Група Б	Зміна ТИП СПМ: колективний побутовий	**колективний побутовий**	Група Б
4	непобутовий	**Група Б**	ПРАТ "ПЕЕМ "ЦЕК" Оновлення характеристик ТКО: id _____ Група "А" з 01.01.2026	непобутовий	**Група А**
5	непобутовий	**Група Б**	ПРАТ "ПЕЕМ "ЦЕК" Оновлення характеристик ТКО: id _____ Група "А" з 01.01.2026	непобутовий	**Група А**
6	**непобутовий**	Група Б	ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий ТКО - житловий будинок _____	**колективний побутовий**	Група Б
7	**непобутовий**	Група Б	ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий ТКО - житловий будинок _____	**колективний побутовий**	Група Б
8	**непобутовий**	Група Б	_____ ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий	**колективний побутовий**	Група Б
9	**непобутовий**	Група Б	_____ ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий	**колективний побутовий**	Група Б

10	**непобутовий**	Група Б	ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий ТКО - житловий будинок _____	**колективний побутовий**	Група Б
11	**непобутовий**	Група Б	ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий ТКО-гуртожиток _____	**колективний побутовий**	Група Б
12	**непобутовий**	Група Б	ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий ТКО - житловий будинок _____	**колективний побутовий**	Група Б
13	**непобутовий**	Група Б	ПРОЦЕС: Оновлення характеристик ТКО: id _____ Тип СПМ: колективний побутовий ТКО - гуртожиток _____	**колективний побутовий**	Група Б

Отже, **наявність невідповідностей щодо ідентифікації площадок споживачів групи «а» та групи «б» на платформі Датахаб, є порушенням Товариством вимог підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

За результатами перевірки встановлено, що виявлені невідповідності у віднесенні Товариством площадок комерційного обліку до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності 150 кВт і більше для непобутових споживачів (13 площадок), **були усунуті Товариством:**

по 1 ТКО площадку обліку демонтовано у зв'язку з реорганізацією точок обліку;

по 1 ТКО площадку обліку демонтовано у зв'язку зі зруйнуванням обладнання внаслідок збройної агресії рф;

по 9 ТКО виправлено значення поля «Тип СПМ» на «колективний побутовий»;

по 2 ТКО змінено групу обліку на «А» з 01.01.2026.

Інформацію про результати проведеної роботи та вжиті заходи було надано АКО листом ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» від 15.12.2025.

Крім того, з метою перевірки актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б», комісією з перевірки проведено аналіз інформації про обсяги використаної електричної енергії споживачами з дозволеною до використання потужністю від _____ кВт до _____ кВт.

Перевіркою встановлено, що **невідповідностей не виявлено.**

Щодо пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ

Пунктом 6.5.1 глави 6.5 розділом VI ККОЕЕ встановлено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Комісією з перевірки проведений аналіз щодо забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Інформація щодо проведення контрольних оглядів у споживачів електричної енергії:

Непобутові споживачі:					
	2021	2022	2023	2024	2025
Усього ТКО з порушенням термінів %	**6,37%**	**15,02%**	**11,16%**	**10,59%**	**7,11%**
Усього ТКО з порушенням термінів	430	995	729	689	461
Усього ТКО без порушенням термінів	6319	5629	5803	5817	6019
Всього	6749	6624	6532	6506	6480

Побутові споживачі:					
	2021	2022	2023	2024	2025
Усього ТКО з порушенням термінів %	**7,09%**	**16,28%**	**12,19%**	**11,45%**	**8,74%**
Усього ТКО з порушенням термінів	6437	13972	9564	8213	5618
Усього ТКО без порушенням термінів	84360	71856	68925	63527	58637
Всього	90797	85828	78489	71740	64255

Щодо особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку

У підпункті 9 пункту 11.3.3 ККОЕЕ зазначено, що особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку має забезпечувати вивантаження історичних даних комерційного обліку.

Водночас функціоналом особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», зокрема, **не забезпечено відображення історичних даних комерційного обліку, які були використані в розрахунках до їх заміни**.

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

«… Щодо невиконання планових показників з проведення державної повірки лічильників повідомляємо, що основними причинами є ускладнені умови провадження господарської діяльності в умовах воєнного стану, зокрема введені обмеження переміщення, відключення електропостачання, а також виїзд частини споживачів з місць постійного проживання, що в свою чергу унеможливлює доступ до засобів обліку споживачів. ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» вживає всіх можливих заходів для надолуження відставання в частині проведення періодичної повірки. …

… Насамперед хочемо зазначити, що кількість ТКО з дотриманням термінів проведення планових контрольних оглядів вузлів обліку за 2025 рік складає 91,7%

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» надає пояснення й обґрунтування щодо об'єктивних причин, які призвели до зміщення або порушення встановлених термінів проведення контрольних оглядів та зчитування даних з лічильників по окремих споживачах:

1. Значна частина випадків порушення 6-місячного строку огляду викликана невиконанням споживачами вимог пункту 5.5.5 ПРРЕЕ щодо забезпечення безперешкодного доступу представникам ОСР до вузлів обліку. А саме розташування лічильників у квартирах та закритих тамбурах. А також із системною відсутністю споживачів за місцем проживання, перебуванням їх за кордоном. ОСР об'єктивно не мав технічної можливості провести зчитування даних у планові строки, а також проведення відключення в разі недопуску до ЗКО.

2. Тимчасове відхилення від затверджених графіків контрольних оглядів викликано дефіцитом лінійного персоналу ОСР (контролерів, інженерів з технічного аудиту), що пов'язано з мобілізаційними процесами, міграцією населення та дефіцитом кадрів на ринку праці в енергетичній галузі. Наявний персонал першочергово залучався до ліквідації аварійних ситуацій у мережах та відновлення енергопостачання, що призвело до вимушеного перерозподілу робочого часу та зміщення графіків планових обходів.

3. Недотримання строків проведення контрольних оглядів викликано безпековою ситуацією в регіоні, тривалими й регулярними оголошеннями сигналів «Повітряна тривога» під час яких персонал ОСР зобов'язаний перебувати в укриттях. Окремі об'єкти споживачів знаходяться в зонах підвищеного ризику, що унеможливлювало безпечне планування та виконання регулярних масових обходів персоналом.

Зазначаємо що відхилення від графіків мали виключно вимушений та об'єктивний характер, не були спрямовані на ущемлення прав споживачів та не призвели до викривлення даних комерційного обліку чи завдання збитків учасникам ринку. Товариство вживає максимальних заходів для забезпечення проведення контрольних оглядів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, не рідше одного разу на шість місяців. …

… Зі свого боку зазначаємо, що Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» забезпечує перегляд та вивантаження історичних даних комерційного обліку, а саме – обсягів розподіленої електричної енергії за всіма розрахунковими періодами з дня їх формування, а також показів, які були використані для визначення цих обсягів.

У випадку, якщо для розрахунку споживача використовуються оціночні дані комерційного обліку, у особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку в стовпчику «Джерело» відображається відмітка «Розрахунок», яка свідчить про визначення даних комерційного обліку розрахунковим шляхом. …

… Після отримання фактичних даних комерційного обліку (реальних показів лічильника) проводиться процедура їх валідації та здійснюється перерахунок обсягів електричної енергії, розподіленої споживачу, отже змінюються розраховані раніше дані комерційного обліку (як обсяги, так і покази).

Скориговані дані комерційного обліку відображаються в особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку.

Повна історія розрахунків, а також первинні оціночні дані зберігаються в програмному комплексі ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» що виключає порушення вимог ККОЕЕ щодо цілісності та зберігання інформації комерційного обліку. Будь-який споживач, у разі потреби, має можливість отримати повний роздрукований витяг історичних даних за лічильником шляхом безпосереднього звернення до ОСР (через сервісні центри або офіційний email).

Хочемо зазначити, що за перевіряємий період на адресу ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» не надходило жодних скарг від споживачів щодо неможливості ознайомлення з обсягами споживання за заміненими лічильниками. Права споживачів та суміжних учасників ринку порушені не були. …».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ повідомив, мовою документу:

«*…Щодо виконання вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку*

Відповідно до пояснень, наданих ОСР, у період виконання планових робіт з періодичної повірки ЗВТ виникли обставини, що унеможливили своєчасний доступ до приладів обліку та проведення робіт (введені обмеження переміщення, відключення електропостачання, а також виїзд частини споживачів з місць постійного проживання, що в свою чергу унеможливлює доступ до засобів обліку споживачів).

Разом з цим, на думку Департаменту, такі пояснення не можуть бути підставою для невиконання Товариством вимог ККОЕЕ.

Щодо виконання вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців

Відповідно до пояснень, наданих ОСР, у період виконання планових робіт з контрольних оглядів виникли обставини, що унеможливили своєчасний доступ до приладів обліку та проведення робіт (відсутністю доступу до електролічильників, обмежені виробничі та організаційні можливості Товариства, тривалі й регулярні оголошення сигналів «Повітряна тривога»).

Разом з цим, на думку Департаменту, такі пояснення не можуть бути підставою для невиконання Товариством вимог ККОЕЕ.

Щодо виконання вимог підпункту 9 пункту 11.3.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи які виконують функції ППКО, мають забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», який має забезпечувати замовнику можливість вивантаження історичних даних комерційного обліку щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік)

Департамент пропонує зобов'язати Товариство:

до 31 березня 2027 року:

забезпечити замовнику можливість вивантаження історичних даних комерційного обліку (збережені дані комерційного обліку, які були використані в розрахунках) щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік) через сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку».».

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

11.	**підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	**у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством**, а саме: пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2616 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання», яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. *(стор. 195-196 пит. 3.4)*

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2616 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання» визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що **у 2022 році максимальний розмір середньомісячної заробітної плати**, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК», **перевищує** десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у **одного працівника на суму _____ грн.**

Згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення НКРЕКП має право здійснити **зменшення** (у виняткових випадках) розміру штрафу, розрахованого та скоригованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, до 80 % у разі, якщо сплата повного розміру штрафу обґрунтовано є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану та подальшої неплатоспроможності порушника, або **розмір такого розрахованого штрафу не співвідноситься з важкістю правопорушення/ступенем завданої шкоди.**

Ураховуючи, що Ліцензіатом було допущено порушення вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2616 та розмір завданої Ліцензіатом шкоди становить _____ грн, при визначенні розміру штрафу застосовано **зменшення на 55 %**.

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

12.	**підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (у редакції, що діяла до 30.07.2026)	**у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та 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»; *(стор. 57-58 пит. 1.6)*

Крім того, відповідно до ***пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500*** «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (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 електричної енергії, тобто **до 11.07.2025,** а саме Відомості про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 500).

ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____ (вх. НКРЕКП від _____) **надало до НКРЕКП додаток 2** до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 500.

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

«…Перевіркою було встановлено, що ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» листом від _____... надано до НКРЕКП додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 500, але з порушенням терміну.

Під час первинного формування та подання звітності, факт необхідності окремого подання відповідної форми не було належним чином відстежено, унаслідок чого звітність не подали у встановлений термін. Несвоєчасне подання звітності стало наслідком неналежної організації контролю за виконанням відповідного звітного обов'язку, а не цілеспрямованих дій щодо приховування інформації або перешкоджання здійсненню державного регулювання.…».

Згідно з пунктом 2.5.1 глави 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**коригуючий відсоток 50 %**).

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ повідомив, мовою документу:

«… ДРВСЕ службовими записками від _____ № _____ та від _____ № _____ надавало рекомендації щодо визначення **фактичних операційних контрольованих витрат**, які в межах регуляторного обліку **мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат**, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні ***за постановою № 345*** *та які за результатами заходу контролю* ***вважаються обґрунтованими витратами****;*

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану ***за постановою № 386****, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю* ***вважаються обґрунтованими витратами****;*

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо… .».

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, за 2021 рік.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 **– державна частка відсутня;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає _____ **грн (без ПДВ).**

_____* _____/ _____= _____ **грн (без ПДВ)**,

сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ **грн** (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____ грн, інша діяльність – _____ грн)

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

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{\text{м(с)}p} - SAIDI_{t-2}^{\text{м(с)ф}} > 0, \text{ то } \text{КЯ}_t^{\text{м(с)}} = 0,$$

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2021 рік не застосовується.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає** _____ **грн (без ПДВ):**

ОКВу = _____
_____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (*для першого року першого періоду регулювання* $ОКВ_{у_{t-2}} = ОКВ_0$*, при цьому* $ОКВ_0$ *визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів)*;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (*для першого року першого періоду регулювання* $ФОП_{у_{t-2}} = ФОП_0$*, при цьому* $ФОП_0$ *визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів*);

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року;

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

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

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

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

___ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року.

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

ОНВу = _____
_____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт та ІП статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ у сумі _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат по статті «заробітна плата» у сумі _____ грн – резерв ФОП у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат по статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ в сумі _____ грн);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{у}_{t-1}$):

(0,3 % х _____ = _____ грн), де

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році та становить _____ грн (без ПДВ).

ЕОКВ = _____ – _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються.

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються _____ **грн** (без ПДВ) (_____ грн (відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт _____ грн + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн – резерв ФОП _____ грн).

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

П уточ ст. = _____* 0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році **складає** _____ **грн (без ПДВ).**

10) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на початок** 2021 року складає _____ у. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ **у. о**.

11) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на кінець** 2021 року складає _____ у. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ **у. о.**

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – 3 заходи на суму _____ **грн (без ПДВ),** в тому числі за джерелами фінансування

Амортизація - _____ грн;

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) - _____ грн.

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

перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2021 році заходах ІП на 2021 рік становить _____ **грн** (без ПДВ);

перевищення вартості заход1ів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходах ІП на 2021 рік **відсутнє;**

перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2021 році заходах ІП на 2021 рік **відсутнє.**

14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить _____ **грн (без ПДВ)**.

Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу.

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

Станом 01.01.2022 заборгованість _____ , як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ **грн** (без ПДВ);

16) різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою

коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ **грн** без ПДВ (_____ грн – _____ грн);

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др):

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18) величина дефіциту або **профіциту** коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році _____ **грн (без ПДВ).**

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

	Період дії тарифів	**Тарифи**	**За діючим тарифом**		**Фактично**		**Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)**
	2021 року		**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	
		грн/ МВт·год	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. грн**
1 клас	01.01.- 31.12.						
ВСЬОГО							
2 клас	01.01.- 31.12.						
ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас							

Коригування доходу (витрат) відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року№ 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50% від загальної суми _____ грн (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024-2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч: сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість); сума недоотриманого доходу в наслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році має враховуватись _____ **грн** (_____ - _____*0,5).

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ **МВт·год** на суму _____ **грн (без ПДВ):**

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

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

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

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

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

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав _____ **грн (без ПДВ)**.

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – _____ **грн (без ПДВ)**.

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

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

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ **грн (без ПДВ)**;

29) **у 2021 році не застосовується;**

30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – _____ **грн (без ПДВ)**;

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ **грн (без ПДВ)**;

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2021 року та 31 грудня 2021 року.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (з ПДВ)		
2021					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2021					

*Поточна заборгованість, сплачена у січні 2022 року

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано, МВт·год	Нараховано, тис. грн, (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
2021					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					

червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2021					

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо))

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009);

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:

1) Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – _____ **грн (без ПДВ)**;

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

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

Др = _____ – _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

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

_____ - _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2021 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2021 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОНВ **=** _____ – _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн. Інвестиційна програма на 2021 рік схвалена.**

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

ΔПст = _____ **–** _____**=** _____ **грн**, де:

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

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

П уточ ст. = _____* 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$_{\Delta}$**Пнов =** _____ **–** _____**=** _____ **грн,** де:

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

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

П уточ н. = _____ *_____ = _____ грн, де:

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

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2021 році, визначається за формулою:

ΔПП = _____**–** _____ **=** _____ **грн**, де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників DПст та DПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ **грн**;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного

формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ **грн**;

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ **грн.**

Загальна сума додатково отриманого (недоотриманого) доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____

_____ **грн (без ПДВ).**

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ **грн (без ПДВ)**;

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

3) **у 2021 році не застосовується.**

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

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

Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить:

_____ - _____= _____ **грн (без ПДВ).**

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає _____ грн (без ПДВ):

_____x 1,10 = _____ грн (без ПДВ).

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

Відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання:

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – **_____ 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 діяльності ліцензіата – **_____ грн**;

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

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

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

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, за 2022 рік.

З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 **– державна частка відсутня;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом

сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає _____ **грн (без ПДВ).**

_____* _____/ _____= _____ **грн (без ПДВ)**, де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ **грн** (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____ грн, інша діяльність – _____ грн)

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

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

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає** _____ **грн (без ПДВ):**

ОКВу =

_____

_____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року;

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року;

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

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

ОНВу = _____ – _____ – _____ * 0,2075 + _____ + _____* 0,2075 = _____**грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт та ІП статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ у сумі _____ грн);

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат по статті «заробітна плата» у сумі _____ грн – резерв ФОП у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат по статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ в сумі _____ грн);

0,2075 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

_____ грн / _____ грн;

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

(0,3 % х _____ = _____ грн), де

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році.

Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році та становить _____ **грн (без ПДВ)**.

ЕОКВ = _____ – _____ – _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних **обґрунтованих операційних контрольованих** витрат прийняті комісією з перевірки;

_____ грн – 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році;

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються _____ **грн** (без ПДВ): (_____ грн (відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт _____ грн + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн – резерв ФОП у сумі _____ грн;

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

П уточ ст. = _____* 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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

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

П уточ ст. _____ х 0,1674 = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

10) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на початок** 2022 року складає _____ у. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

11) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на кінець 2022 року** складає _____ у. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

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

прибуток (обов'язкові реінвестиції) - _____ грн;

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках _____ грн.

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

перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходах ІП на 2022 рік становить _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заход1ів ІП від 5 % до 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІП на 2022 рік **відсутнє;**

перевищення вартості заходів ІП понад 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІП на 2022 рік **відсутнє;**

14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить _____ **грн** (без ПДВ).

Сума економії зменшується на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %) у розрізі заходів у межах кожного розділу.

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

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

Станом 01.01.2023 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ **грн (без ПДВ)**;

16) різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ **грн (без ПДВ)** (_____ грн – _____ грн);

17) **додатково отриманий** (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др):

Др = _____– _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ **грн** (без ПДВ).

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

	Період дії тарифів	**Тарифи**	**За діючим тарифом**		**Фактично**		**Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)**
	2022 року		**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	
		грн/ МВт·год	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. грн**
1 клас	01.01-31.12						
ВСЬОГО							
2 клас	01.01.- 31.12.						
ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас							

Коригування доходу (витрат) відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50% від загальної суми _____ грн (без урахування податку на додану вартість) та враховується протягом 2024-2027 років (з розрахунку на 2024 рік сума становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч: сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість); сума недоотриманого доходу в наслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми** додатково отриманого/**недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має враховуватись _____ грн** (_____- _____ *0,5).

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ **МВт·год** на суму _____ **грн (без ПДВ):**

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

Листопад		
Грудень		
Разом		

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

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

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

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

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

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) _____ **грн (без ПДВ)**;

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 – пункт 1.2;

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

28) надлишково **отриманий**/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ **грн (без ПДВ)**;

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов № 345 та № 386 – _____ **грн (без ПДВ)**, у тому числі:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали **–** _____ **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» (далі - постанова № 386) склали _____ **грн (без ПДВ)**.

30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – _____ **грн (без ПДВ);**

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ **грн (без ПДВ).**

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2022 року та 31 грудня 2022 року.

Послуги з диспетчерського оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (з ПДВ)		
2022					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2022					

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано, МВт·год	Нараховано, тис. грн, (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
2022					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					

серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2022					

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009);

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) – _____ **грн (без ПДВ)**;

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

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

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2022 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

Δ**ОКВ** = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2022 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

Δ**ОНВ =** _____ – _____ = _____ **грн** (без ПДВ), де:

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн. Інвестиційна програма на 2022 рік схвалена.**

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

Δ**Пст =** _____ **–** _____ **=** _____ **грн**, де:

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

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$_{\Delta}$**Пнов = _____ – _____ = _____ грн**, де:

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

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

П уточ н. = _____ *0,1674 = _____ грн, де:

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

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2022 році, визначається за формулою:

ΔПП = _____ – _____ = _____ грн, де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників DПст та DПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ **грн;**

13) **надлишково отриманий**/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання **– _____ грн.**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ **грн.**

Загальна сума додатково отриманого (недоотриманого) доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____

_____ **грн (без ПДВ).**

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ **грн** (без ПДВ);

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

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

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

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума 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 2022 році становить:

_____ **грн (без ПДВ)**

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

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

Відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання:

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком **_____ 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 діяльності ліцензіата – **_____ грн**;

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

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

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

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, за 2023 рік.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 **– державна частка відсутня;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає _____ **грн (без ПДВ).**

_____ * _____ / _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ **грн** (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____ грн, інша діяльність – _____ грн).

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

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

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає** _____ **грн (без ПДВ):**

ОКВу =_____

_____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року;

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

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

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

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

182 у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік;

23 488 у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року;

23 670 у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року.

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

ОНВу = _____ – _____ – _____* 0,2161 + _____+ _____* 0,2161 = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт та ІП статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ у сумі _____ грн);

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат по статті «заробітна плата» у сумі _____ грн – резерв ФОП у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат по статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ в сумі _____ грн);

0,2161 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

_____ грн / _____ грн;

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

(0,3 % х _____= _____ грн), де

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році та становить _____ **грн (без ПДВ).**

ЕОКВ = _____– _____– _____= _____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат прийняті комісією з перевірки;

_____ грн – 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються _____ **грн** (без ПДВ): (_____ грн (відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт _____ грн + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн – резерв ФОП _____ грн – гуманітарна допомога _____ грн;

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

П уточ ст. = _____* 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році **складає _____ грн (без ПДВ).**

П уточ ст. _____ х 0,03 = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

10) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на початок** 2023 року складає _____ у. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

11) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на кінець** 2023 року складає _____ у. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ **грн (без ПДВ).**

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

перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІП на 2023 рік становить _____ **грн (без ПДВ)**;

перевищення вартості заход1ів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІП на 2023 рік **відсутнє;**

перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІП на 2023 рік **відсутнє.**

14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить _____ **грн (без ПДВ)**.

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

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

Станом 01.01.2024 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ **грн (без ПДВ)**;

16) різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ **грн (без ПДВ)** (_____ грн – _____ грн);

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др):

Др = _____ – _____= _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ **грн (без ПДВ)**.

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

	Період дії тарифів	**Тарифи**	**За діючим тарифом**		**Фактично**		**Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)**
	2023 року		**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	
		грн/ МВт·год	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. грн**
1 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
ВСЬОГО		**х**					
2 клас	01.01-31.05						
	01.06-30.06						
	01.07-31.12						
ВСЬОГО		**х**					
Разом 1+2 клас		**х**					

Коригування доходу (витрат) відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), у бік збільшення на суму _____ грн, яка визначена як 50 % від загальної суми _____ грн, що враховується протягом 2024 – 2027 років, у т. ч:

Сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – _____ грн;

Сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – _____ грн; відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 у бік збільшення на загальну суму _____ грн, на 2025 рік на суму _____ грн, яка визначена як 50% від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2023 році (з розрахунку на 3 місяці сума становить _____ грн).

Таким чином, у розрахунку **загальної суми** додатково отриманого/**недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році має враховуватись _____ грн** (_____ - _____ *0,5).

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ **МВт·год** на суму _____ **грн (без ПДВ):**

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

Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

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

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

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

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

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав _____ **грн** (без ПДВ).

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) _____ **грн** (без ПДВ).

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 – пункт 1.2.

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

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ **грн** (без ПДВ);

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов № 345 та № 386 – _____ **грн** (без ПДВ), в тому числі:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали – _____ **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» (далі - постанова № 386) склали – _____ **грн (без ПДВ)**.

30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – _____ **грн (без ПДВ);**

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ **грн (без ПДВ);**

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2023 року та 31 грудня 2023 року.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (з ПДВ)		
2023					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2023					

*Поточна заборгованість, сплачена у січні 2024 року

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано, МВт·год	Нараховано, тис. грн, (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
2023					
січень					
лютий					
березень					

квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2023					

*Поточна заборгованість, сплачена у січні 2024 року

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009);

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та 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 № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:

1) сума невиконання інвестиційної програми на 2023 рік – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

Др = _____**–** _____**=** _____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

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

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

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);
_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року;

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році **_____ грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175;

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році **_____ грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

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

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

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$_{\Delta}$**Пнов =** _____ **–** _____ **=** _____ **грн**, де:

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

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

П уточ н. = _____*0,03 = _____ грн,

де:

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2023 році, визначається за формулою:

ΔПП = _____ **–** _____**=** _____ **грн**, де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року);

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення

діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників DПст та DПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ **грн**;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання _____ **грн.**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ **грн.**

Загальна сума додатково отриманого (недоотриманого) доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____

_____ **грн (без ПДВ).**

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ **грн (без ПДВ)**;

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов № 345 та № 386 – _____ **грн (без ПДВ)**.

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить**:**

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

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

_____- _____= _____ грн (без ПДВ).

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

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

Відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання:

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком **_____ 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 діяльності ліцензіата – **_____ грн**;

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

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

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

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

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нарахована за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт

про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 **– державна частка відсутня;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає _____ **грн (без ПДВ):**

_____ * _____ / _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____ грн, інша діяльність – _____ грн).

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає** _____ **грн (без ПДВ):**

ОКВу = _____

_____**грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року;

111,4 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

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

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року.

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

ОНВу = _____– _____– _____* 0,2068 + _____+ _____* 0,2068=

_____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт та ІП статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ у сумі _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат по статті «заробітна плата» у сумі _____ грн – резерв ФОП у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт та ІП статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ФОП у сумі _____ грн

0,2068 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{у}_{t-1}$):

(0,3 % х _____= _____ грн), де:

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році та становить _____ **грн (без ПДВ).**

ЕОКВ = _____ – _____– _____= _____ грн (без ПДВ), де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат прийняті комісією

з перевірки;

_____ грн – 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються визначена за результатами перевірки становить _____ **грн** (_____ грн відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт _____ грн + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн – резерв ФОП _____ грн – гуманітарна допомога – _____ грн).

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році **складає _____ грн (без ПДВ):**

П уточ ст. _____ х 0,03 = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

10) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на початок** 2024 року складає _____ **у**. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

11) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на кінець** 2024 року складає _____ **у**. о. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ **грн (без ПДВ)**;

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

перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік становить _____ **грн** (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік **відсутнє;**

перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2024 році заходах ІП на 2024 рік **відсутнє;**

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

14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить _____ **грн** (без ПДВ).

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
7						
Всього						

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

Станом 01.01.2025 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ **грн (без ПДВ)**;

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ **грн (без ПДВ)** (_____ грн – _____ грн);

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др):

Др = _____ **–** _____ **=** _____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік;

18) величина **дефіциту** або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами у 2024 році _____ **грн (без ПДВ).**

При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами

розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ **грн** (без ПДВ).

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

	Період дії тарифів	**Тарифи**	**За діючим тарифом**		**Фактично**		**Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)**
	2024 року		**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	
		грн/ МВт·год	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. кВт·год**	**тис. грн**	**тис. грн**
1 клас	01.01-31.12						
ВСЬОГО		х					
2 клас	01.01-31.12						
ВСЬОГО		**х**					
Разом 1+2 клас		**х**					

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ **МВт·год** на суму _____ **грн (без ПДВ):**

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

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

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

Грудень		
Разом		

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

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

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

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) _____ **грн (без ПДВ)**;

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 – пункт 1.2;

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

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ **грн (без ПДВ)**;

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов № 345 та № 386 – _____ **грн** (без ПДВ) у тому числі:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали **–** _____ **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» (далі - постанова № 386) склали **–** _____ **грн (без ПДВ)**;

30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – _____ **грн (без ПДВ)**;

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ **грн (без ПДВ)**;

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2024 року та 31 грудня 2024 року.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (з ПДВ)		
2024					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2024					

*Поточна заборгованість, сплачена у січні 2025 року

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано, МВт·год	Нараховано, тис. грн, (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
2024					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2024					

*Поточна заборгованість, сплачена у січні 2025 року

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов’язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009);

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або

зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ **грн (без ПДВ).**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році:

1) сума невиконання інвестиційної програми на 2024 рік – _____ **грн (без ПДВ)**;

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

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

Др = _____ **–** _____ **=** _____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік;

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

_____- _____= _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2024 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2024 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ – _____ = _____ **грн** (без ПДВ), де:

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітній рік - _____ **грн. Інвестиційна програма на 2024 рік схвалена**;

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

ΔПст = _____ – _____= _____ грн:

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

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

П уточ ст. = _____* 0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$_{Δ}$Пнов = _____ – _____ = _____ грн, де:

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

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

інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн, де:

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2024 році, визначається за формулою:

ΔПП = _____– _____ = _____ грн, де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року);

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників DПст та DПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ **грн**;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ **грн.**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ **грн.**

Загальна сума додатково отриманого (недоотриманого) доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____

_____

_____ грн (без ПДВ).

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **_____ грн (без ПДВ)**;

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

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

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

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

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить:

_____- _____= _____ грн (без ПДВ)

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

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

Відповідно до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання:

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів

інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком _____ **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 діяльності ліцензіата – _____ **грн**;

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

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту – _____ **грн;**

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

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, за 2025 рік.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 **– державна частка відсутня;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає _____ **грн (без ПДВ):**

_____* _____/ _____= _____ **грн (без ПДВ)**, де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____ грн, інша діяльність – _____ грн)

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

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році складає _____ грн (без ПДВ).

ОКВу = _____
_____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів та відображено ліцензіатом у рядку 216 графи 1 форми звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року;

111,1 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

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

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

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

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає _____ **грн (без ПДВ)** (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від _____).

ОНВу = _____
_____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт та ІП статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн – резерв ЄСВ у сумі _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (211 980,00 тис. грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл без резерву ФОП) + капіталізація витрат по статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ грн (відповідно до форми № 2-НКРЕКП-розподіл без резерву ЄСВ) + капіталізація витрат по статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році:

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП^{у}_{t-1}$):

(0,3 % х _____ = _____ грн), де:

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів.

Проти зафіксованої Актом № 229

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

ОНВу = _____

_____ грн (без ПДВ).

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф), з урахуванням фактичних операційних контрольованих витрат, що капіталізуються у звітному році. Загальна сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за звітний період зменшується на виявлену під час перевірки фактичну суму 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році та становить _____ **грн (без ПДВ)**:

ЕОКВ = _____ – _____ – _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат прийняті комісією з перевірки;

_____ грн – 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 таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються визначена за результатами перевірки становить _____ **грн** (_____ грн (відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт _____ грн + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн – резерв ФОП _____ грн – гуманітарна допомога _____ грн);

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає _____ **грн (без ПДВ).**

П уточ ст. _____ х 0,03 = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

Проти зафіксованої Актом № 229 кількості _____ у. о;

11) **кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги **на кінець** 2025 року складає _____ **у. о**. у тому числі 1 клас – _____ у. о., 2 клас – _____ у. о;

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ **грн (без ПДВ), в тому числі за джерелами:**

амортизація - _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) - _____ грн (без ПДВ);

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

перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2025 році заходах ІП на 2025 рік становить **відсутня**;

перевищення вартості заход1ів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходах ІП на 2025 рік **відсутня**;

перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2025 році заходах ІП на 2025 рік **відсутня**;

14) сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить **22,33 тис. грн (без ПДВ).**

Розділ ІП 2025 року	Економія заходів ІП 2025 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2

1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

Станом 01.01.2026 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ **грн** (без ПДВ);

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ **грн** без ПДВ (_____ грн – _____ грн);

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др):

Др = _____ **–** _____ = _____ **грн (без ПДВ)**, де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік;

18) величина **дефіциту** або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами у 2025 році _____ **грн (без ПДВ).**

При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором;

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів та за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ **грн** (без ПДВ).

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

	Період дії тарифів	**Тарифи**	**За діючим тарифом**		**Фактично**		**Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)**
	2025 року		**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	**Корисний відпуск**	**Обсяг товарної продукції**	

		грн/МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-30.09						
	01.10-31.12						
ВСЬОГО		x					
2 клас	01.01-30.09						
	01.10-31.12						
ВСЬОГО		**x**					
Разом 1+2 клас		**x**					

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ **МВт·год** на суму _____ **грн (без ПДВ):**

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

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

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

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

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

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

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) **_____ грн (без ПДВ)**;

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 – пункт 1.2;

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

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав **_____ грн (без ПДВ)**;

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, відповідно до постанов № 345 та № 386 – **_____ грн (без ПДВ)**, у тому числі:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених **_____ 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» (далі - постанова № 386) склали – **_____ грн (без ПДВ)**;

30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – **_____ грн (без ПДВ)**;

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **_____ грн (без ПДВ).**

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

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)	Обсяг		Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (з ПДВ)		
2025					
січень					
лютий					

березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2025					

*Поточна заборгованість, сплачена у січні 2026 року

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Нараховано, МВт·год	Нараховано, тис. грн, (з ПДВ)	Оплата, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
2025					
січень					
лютий					
березень					
квітень					
травень					
червень					
липень					
серпень					
вересень					
жовтень					
листопад					
грудень					
Всього 2025					

*Поточна заборгованість, сплачена у січні 2026 року

Протягом жовтня – грудня 2025 року ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» отримано дохід відповідно до фактичних обсягів розподілу електричної енергії на загальну суму _____ **грн (без ПДВ).**

Розрахунок додатково отриманих коштів:

Період	Клас	Фактичні обсяги (тис. кВт·год)	Приріст тарифу (грн/кВт·год без ПДВ)	Розрахункова сума коштів (тис. грн без ПДВ)		Отримано коштів (тис. грн без ПДВ)
Жовтень 2025 року	1 клас					
	2 клас					
Листопад 2025 року	1 клас					
	2 клас					
Грудень 2025 року	1 клас					
	2 клас					
ВСЬОГО						

Фактична сума коштів, отримана ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за послуги з розподілу електричної енергії на виконання зобов'язань, передбачених Постановою № 1467 за жовтень-грудень 2025 року складає _____ **грн (без ПДВ).**

Протягом жовтня – грудня 2025 року Товариством здійснено оплату НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму _____ грн (з ПДВ), а саме:

№ з/п	_____	Фактично сплачено з 01.10.2025 по 31.12.2025 (тис. грн з ПДВ)
1	За послуги з передачі електричної енергії	
2	За послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
Всього за період з 01.10.2025 по 31.12.2025		

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов’язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009);

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та 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 № 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

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) – _____ **грн (без ПДВ)**;

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

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

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік;

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

_____ - _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);
_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року;

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2025 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2025 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ – _____ = _____ **грн** (без ПДВ), де:
_____ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 229 суми _____ 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 звітній рік - _____ **грн. Інвестиційна програма на 2025 рік схвалена.**

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

ΔПст = _____ – _____ = _____ грн

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$_{\Delta}$**Пнов = _____ – _____ = _____ грн**, де:

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

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

П уточ н. = _____*0,03 = _____ грн, де:

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП), у 2025 році, визначається за формулою:

ΔПП = _____ – _____ = _____ грн, де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення

діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників DПст та DПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ **грн**;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» – _____ **грн** та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання **–** _____ **грн.**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ **грн.**

Загальна сума додатково отриманого (недоотриманого) доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____

_____ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 229 суми _____ грн (без ПДВ).

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ **грн (без ПДВ)**;

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386, 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)**;

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

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених

через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та 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.

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 2025 році становить:

_____ - _____ = _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 229 суми _____ грн (без ПДВ).

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

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

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком**,** а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році **_____ 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 діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – **_____ грн**;

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;**

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;**

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

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

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій та яке знаходиться на складі оператора системи розподілу та/або підрядної організації. У разі неврахування визначеної суми фінансування в інвестиційній програмі на рік, що є наступним за звітним роком, ця сума підлягає вилученню зі структури тарифу ліцензіата – _____ **грн**.

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

У разі обґрунтованого звернення ліцензіата обсяг коштів, визначений відповідно до пунктів 12 – 14 цієї Методики, може бути направлений:

на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів із улаштування інженерного захисту критичних об'єктів/елементів систем розподілу відповідно до постанови № 386 у році, що є наступним за звітним роком;

на збільшення обсягу фінансування інвестиційної програми на другий рік, що є наступним за звітним роком;

на збільшення обсягу фінансування інвестиційної програми на звітний рік на очікувану суму.

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

Ураховуючи викладене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі **1 030 353** (один мільйон тридцять тисяч триста п'ятдесят три) **гривні**, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**1 030 353 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, якщо сплата штрафу є неможливою у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		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	Ні	170 000	8 500	4 063			12 563	
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	89 250	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500	38 250			
3	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 нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	34 000	30 600			
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500				
5	Порушення законодавства/правил/тех нічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500				
6	Порушення законодавства/правил/тех нічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000					
7	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	89 250	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500	38 250			
8	Порушення законодавства/правил/тех нічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	98 175	Ні		Так	1 700 000	93 500	46 750	42 075			
9	Порушення законодавства/правил/тех нічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	89 250	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500	38 250			
10	Порушення законодавства/правил/тех нічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500				
11	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	94 928	Ні		Ні	1 700 000	154 530	56 403,45		116 013,40		7,95
12	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	34 000			51 000	

Щодо порушення № 1:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	**грн**	**8 500,00**

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 (**478 дні**);

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником **до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).**

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 ІІ 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
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 (1 680 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%).**

Щодо порушення № 3:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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 (1 401 день);**

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 ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (1 095 днів).**

Щодо порушення № 5:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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 (1 096 днів).**

Щодо порушення № 6:

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

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

Щодо порушення № 7:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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 (107 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%).**

Щодо порушення № 8:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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		1,10
Початковий розмір штрафу	**грн**	**93 500,00**

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 (367 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%).**

Щодо порушення № 9:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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 (369 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%).**

Щодо порушення № 10:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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 (1 826 днів).**

Щодо порушення № 11:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	**грн**	**154 530,00**

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);**

згідно з підпунктом 2 пункту 2.5.1 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення НКРЕКП має право здійснити **зменшення** (у виняткових випадках) розміру штрафу, розрахованого та скоригованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, до 80 % у разі, якщо сплата повного розміру штрафу обґрунтовано є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану та подальшої неплатоспроможності порушника, або **розмір такого розрахованого штрафу не співвідноситься з важкістю правопорушення/ступенем завданої шкоди**.

Ураховуючи, що Ліцензіатом було допущено порушення вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2616 та розмір завданої Ліцензіатом шкоди становить 23 724,92 грн, при визначенні розміру штрафу **застосовано зменшення на 55 %**.

Щодо порушення № 12:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу ІІ 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 (171 день);**

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

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.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **1 030 353 (**один мільйон тридцять тисяч триста п'ятдесят три) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) за порушення Ліцензійних умов з розподілу 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2027 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2025 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **9 995,73 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 1,42 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 53,77 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 5,81 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 0,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 22,33 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 35,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 44,08 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 52,11 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 26,33 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 23,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 745,38 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 240,42 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 482,24 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 587,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 632,13 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 778,71 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 207,15 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 792,60 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 356,65 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 233,42 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку, отриманого у 2025 році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 488,61 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році, у розмірі 186,50 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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення протягом 2027 року на загальну суму **75 787,33 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 7 643,03 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 2 786,47 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 12 265,25 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 24 409,36 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 28 588,27 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 1 042,38 тис. грн (без ПДВ).

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 6 317,93 тис. грн (без ПДВ).

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 490,89 тис. грн (без ПДВ).

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання за 2024 рік, у розмірі 620,03 тис. грн (без ПДВ).

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання за 2025 рік, у розмірі 263,20 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» в Інвестиційній програмі на 2027 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2021-2025 роках, 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 ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 9 995,73 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056):

1) у термін **до 25 грудня 2026 року** надати до НКРЕКП до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області:

скориговану звітність за формами **№ 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна)** «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2025 рік та **№ 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)** «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2025 рік,

скориговану **річну звітну інформацію, відповідно до вимог Тимчасового порядку** дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, з урахуванням висновків, зазначених у Акті;

2) у термін **до 31 березня 2027 року забезпечити замовнику можливість вивантаження історичних даних комерційного обліку** (збережені дані комерційного обліку, які були використані в розрахунках) щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік) через **сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»**, про що до 15 квітня 2027 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю **Ярослав ЗЕЛЕНЮК**

ПРОЄКТ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про застосування санкцій до ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ листопада 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 жовтня 2026 року № 229, 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 від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 29 вересня 2026 року № 1606 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 16 вересня 2026 року № 464, від 01 жовтня 2026 року № 496 та від 09 жовтня 2026 року № 512, установлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії,

затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

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

підпункт 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 23 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункт 25 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 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 31 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 45 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 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 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині:

виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 25 січня 2022 року № 134 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» та пункту 2 постанови

НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг»,

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.

2. Накласти штраф у розмірі 1 030 353 (один мільйон тридцять тисяч триста п’ятдесят три) гривні на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2616 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання» (розмір штрафу за порушення якого становить 94 928 (дев’яносто чотири тисячі дев’ятсот двадцять вісім) гривень),

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев’ять тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 23 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання (розмір штрафу за порушення якого становить 98 175 (дев’яносто вісім тисяч сто сімдесят п’ять) гривень),

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев’ять тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 31 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпунктів 46 та 48 (у редакціях, що діяли до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному 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 (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев’ять тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 45 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) пункту 2.2 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 та інших нормативно-правових актів (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев’ять тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2027 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021-2025 роках» без додаткових джерел фінансування, на загальну суму 9 995,73 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів у розмірі 1,42 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 53,77 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 5,81 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 0,24 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 22,33 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 35,15 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 44,08 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 52,11 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 26,33 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 23,41 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 745,38 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 240,42 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 482,24 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 587,27 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, у розмірі 632,13 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 778,71 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 1 207,15 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 792,60 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 356,65 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, у розмірі 2 233,42 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку, отриманого у 2025 році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 488,61 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від’ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році, у розмірі 186,50 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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 75 787,33 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 7 643,03 тис. грн (без ПДВ);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 2 786,47 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 12 265,25 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 24 409,36 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 28 588,27 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання за 2021 рік, у розмірі 1 042,38 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання за 2022 рік, у розмірі 6 317,93 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання за 2023 рік, у розмірі 490,89 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання за 2024 рік, у розмірі 620,03 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання за 2025 рік, у розмірі 263,20 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» в Інвестиційній програмі на 2027 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності у 2021-2025 роках, зазначеної у підпункті 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 ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 9 995,73 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

_____ Київ № _____

Про усунення ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п’ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 26 жовтня 2026 року № 229 (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 від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови НКРЕКП від 29 вересня 2026 року № 1606 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 31793056) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:

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

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

для чого:

1) у термін до 25 грудня 2026 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області:

скориговану звітність за формами № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2025 рік та № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за 2025 рік,

скориговану річну звітну інформацію, відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об’єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, з урахуванням висновків, зазначених у Акті;

2) у термін до 31 березня 2027 року забезпечити замовникам можливість вивантаження історичних даних комерційного обліку (збережені дані комерційного обліку, які були використані в розрахунках) щодо обсягів відібраної/спожитої/виробленої/відпущеної електричної енергії по площадкам комерційного обліку замовника за різними періодами (година, доба, місяць, рік) через сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», про що до 15 квітня 2027 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО