

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення
заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП 02 червня
2023 року № 1009» та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК
КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202 та постанови НКРЕКП від 15 травня 2024 року № 941 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 26 квітня 2024 року №189, від 10 травня 2024 № 213 та від 17 травня 2024 року № 240, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 03 червня 2024 року № 221 (далі – Акт № 221).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 10 червня 2024 року № 06/100/3567, від 14 червня 2024 року № 06/100/3753, від 25 червня 2024 №06/100/4074, від 27 червня 2024 року № 06/100/4121, від 27 червня 2024 року № 06/100/4127 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 221 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 221 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.
<p><i>Щодо стану виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог розпорядження НКРЕКП від 04 жовтня 2022 року № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 47-р)</i></p> <p>Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП № 83-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (Кодекс системи розподілу), яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, для чого у строк до 01 листопада 2022 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену копію підтвердження надання гр. Архиповій А.А. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання.</p>		

розп



Рішенням НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 47-р «Про внесення зміни до розпорядження НКРЕКП від 04 жовтня 2022 року № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 47-р)», що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 15 травня 2024 року № 941, в редакції: Зеленик Я. М. 27.06.2024 15:03
3FAA9288358E5C0030400000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

комунальних послуг, від 04 жовтня 2022 року № 83-р», урахувавши Акт позапланової виїзної перевірки Товариства від 01 лютого 2023 року № 73, у розпорядчій частині розпорядження НКРЕКП № 83-р цифри та слова «01 листопада 2022 року» було замінено цифрами та словами **«01 травня 2023 року»**.

За інформацією Товариства, наданою листом від 14 лютого 2024 року № 06/100/836 Ліцензіатом не було усунуто порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надало** належним чином завірену копію підтвердження **надання гр. Архиповій А.А. повідомлення** про надання послуги зі стандартного приєднання, це свідчить, що Товариство **не виконано** вимоги розпорядження НКРЕКП № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 47-р).

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«...Розпорядження НКРЕКП від 04.10.2022 № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 28.02.2023 № 47-р) стосуються аналогічних проблемних ситуації двох Замовників, земельні ділянки яких знаходяться на території одного товариства - ГРОМАДСЬКОЇ ОРГАНІЗАЦІЇ ТОВАРИСТВО ІНДИВІДУАЛЬНИХ ЗАБУДОВНИКІВ «ЗЕЛЕНИЙ МАСТОК» (код ЄДРПОУ 26541383, недержавна власність), яке всіляко перешкоджає працівникам Товариства у виконанні послуги з приєднання електроустановок Замовників гр. Болінчук А.П. та гр. Архипова А.А.

Товариство одночасно звітувало про виконання зазначених розпоряджень листами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 31.10.2022 № 06/100/11053, від 15.12.2022 № 06/100/13018, від 28.04.2023 № 06/100/5194, від 14.11.2023 № 06/100/9653 та від 30.10.2023 № 06/100/9348, і далі листами в 2024 році (не підпадає в термін, що перевіряється) та зверталось до НКРЕКП із проханням врахувати як обґрунтовану надану інформацію та продовжити термін виконання зазначених розпоряджень НКРЕКП.»

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не виконано** вимоги розпорядження НКРЕКП № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 47-р).

Щодо стану виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 82-р

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 82-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого надати:

1) до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 01 червня 2023 року належним чином завірені копії актів приймання-передачі послуги зі стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж, підписані ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з гр. Прокопенком А. Ф., гр. Медведевою Г. О. та гр. Пампура Л. С.;

Про виконання зобов'язань, визначених у пунктах 2 та 3 Розпорядження № 82-р, Товариство мало поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 01 червня 2023 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо взаємовідносин з гр. Прокопенка А.Ф.

Відповідно до інформації Товариства, наданої листами від 31 травня 2023 року № 06/100/5913 (із додатками) та від 26 червня 2023 року № 06/100/6503 (із додатками) до НКРЕКП та Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області встановлено наступне, (мовою документу):

«...Щодо взаємовідносин з гр. Прокопенком А. Ф. 01.02.2022 на адресу Компанії надійшла претензія гр. Прокопенка А. Ф. (вхідна реєстрація Товариства від 01.02.2022 № П-1520) із зауваженнями до отриманого ним Акта та проханням повернення коштів. У відповідь Компанією підготовано та направлено відповідь листом Компанії від 01.06.2022 № 04/440/5321.

З метою виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 N 82-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Товариство повторно направило 2 екземпляри Акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від 09.07.2021 № 91690617 разом із супровідним листом Компанії від 30.05.2023 № 04/420/100/5878 з проханням підписати, направити та/або повернути на адресу Товариства один екземпляр Акта...».

Також, в доповнення до листа від 31 травня 2023 року № 06/100/5913 Товариство листом від 26 червня 2023 року № 06/100/6503 проінформувало НКРЕКП (мовою документу):

«...Станом на 19 червня 2023 року відповідно до інформації з офіційного вебсайту АТ «Укрпошта» - «Відправлення не вручене під час доставки: інші причини».

Жодних нових звернень/листів від гр. Прокопенка А.Ф. на адресу Товариства не надходило...».

На підтвердження відправлення гр. Прокопенка А.Ф. акту приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж, Товариством надано знімок з вебсторінки сайту АТ «УКРПОШТА» за 19 червня 2023 року.

Додатково: Листом від 14 червня 2024 року № 06//100/3753 Товариство проінформувало, що гр. Прокопенко А.Ф. було **повернуто** на адресу Товариства підписаний екземпляр Акта приймання-передачі наданої послуги з приєднання від 09.07.2021 № 91690617.

Щодо взаємовідносин з гр. Медведєвою Г. О.

06 серпня 2021 року було виконано комплекс будівельно-монтажних робіт та складено Акт приймання-передачі наданої послуги з приєднання електроустановок від 14 січня 2022 року № 91751007, два екземпляри якого 14 січня 2021 року було направлено Товариством поштовим зв'язком разом із супроводжувачим листом Товариства від 14 січня 2022 року № 03/800/9699 (чек-трекінг від 02 листопада 2022 року № 0411107926712). Даний лист було повернуто на адресу Компанії з причини неотримання та закінчення терміну зберігання. Листом від 02 лютого 2022 року. Замовниця відмовилась від підписання Акта приймання-передачі від 06 серпня 2021 року № 91751007.

Товариство повторно направило 2 екземпляри Акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від 14 січня 2022 року № 91751007 разом із супровідним листом Компанії від 30 травня 2023 року № 04/420/100/5874 з проханням підписати, направити та/або повернути на адресу Товариства один екземпляр Акта.

Також, листом від 26 червня 2023 року № 06/100/6503 Товариство проінформувало НКРЕКП (мовою документу):

«...Станом на 19.06.2023 відповідно до інформації з офіційного вебсайту АТ «Укрпошта» - «Відправлення не вручене під час доставки». Жодних нових звернень/листів від гр. Медведєвої Г. О. на адресу Товариства не надходило...».

Товариство листом від 14 червня 2024 року № 06//100/3753 проінформувало, (мовою документа): *«З метою приєднання електроустановок індивідуального житлового будинку за адресою: _____, між замовником гр. Медведєва Г.О. та Компанією було укладено і діє Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № К-15-20-0293 від 18.12.2020 (далі - Договір), невід'ємними додатками до якого є Технічні умови стандартного приєднання № К-15-20-0293 від 18.12.2020 (далі - ТУ).*

На момент підготовки Договору, відносини, які виникали під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників до електричних мереж регулювалися Кодексом системи розподілу, затвердженим постановою

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 14 березня 2018 року №310.

На виконання умов Договору, 11.01.2021 гр. Медведєва Г.О. було здійснено оплату вартості стандартних приєднань у розмірі _____ (з ПДВ (100%).

Компанією було розроблено індивідуальну проектну документацію на зовнішнє електропостачання об'єкта та передано обраному виконавцю будівельно-монтажних робіт (далі – БМР), підрядній організації, на виконання.

Послуга надана 06.08.2021р. (лист про виконання підр. організацією), про те, заявниця неодноразово відмовлялась підписувати Акт приймання-передачі наданої послуги згідно фактично виконаних робіт, аргументи Товариства щодо законності та необхідності цих дій не приймає.

Представники Товариства неодноразово проводили комунікації та направляли листи гр. Медведєвой Г.О., з метою підписання Акту приймання-передачі.

Листом від 03.10.2022 (додається) року гр. Медведєва Г.О. висунула Товариству пропозицію внести зміни в існуючий Договір в частині зміни технічних параметрів напруги приєднання з 10 кВ на 0,38 кВ, та відповідно до пункту 5 Договору повернути отримані кошти, сплачені як попередня оплата (у розмірі 100% плати, визначеної пунктом 4.1 розділу 4 Договору) та сплатити пеню в розмірі, вказаному у зазначеному пункті Договору.

Протокольним рішенням Товариства було визначено можливість задоволення вимоги гр. Медведєвої Г.О., а саме – отримати ТУ по напрузі приєднання 0,38 кВ після необхідності підписання з замовником Акту приймання-передачі наданої послуги згідно фактично виконаних робіт згідно Договору.

Додатково повідомляємо, що 22.04.2022 р. гр. Медведєвою Г.О. було **подано заяву** про тимчасове приєднання електроустановок житлового будинку розрахунковою потужністю 21 кВт, III кат., **напруга приєднання 0,38 кВ**, розташованого за адресою: _____.

Посилаючись на вищезазначене, можливо зробити висновок, що Товариство вжило всіх можливих заходів, щодо врегулювання спірної ситуації з заявником та те, що станом на сьогодні об'єкт гр. Медведєвій фактично приєднано по напрузі 0,38 кВ згідно технічних умов тимчасового приєднання № ПТП 021097 240223 1 10 15 7 000000 1 від 24.02.2022 року (ТУ та акт додається). Таким чином, для споживача фактично виконано реалізацію двох технічних умов: і по напрузі 10 кВ, і по напрузі 0,38 кВ. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на теперішній час не має законних важелів впливу на заявницю, яка відмовляючись підписувати Акт приймання-передачі наданої послуги по напрузі 10кВ (**хоча по приєднанню по напрузі 0,38кВ заявницею Акт підписано**) фактично унеможливує врегулювання спірного питання. В зв'язку з цим просимо Вас врахувати всі обставини та припинити дію Розпорядження 82-Р як виконаного та не застосовувати до Товариства штрафні санкції.».

Щодо взаємовідносин з гр. Пампуро Л. С.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 26 червня 2023 року № 06/100/6503 додатково повідомляло НКРЕКП про стан виконання Розпорядження НКРЕКП № 82-р (мовою документу):

«...Станом на 19.06.2023 відповідно до інформації з офіційного вебсайту АТ «Укрпошта» - «Відправлення у точці видачі/доставки».

Жодних нових звернень/листів від гр. Пампуро Л.С. на адресу Товариства не надходило.

Також зазначаємо, що між Товариством та гр. Пампуро Л. С. укладено і діє Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 201106557 (особовий рахунок споживача № _____), копія Паспорта точки розподілу (додаток до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 201106557). Крім того, гр. Пампуро Л.С. є побутовим виробником електричної енергії (генерація електричної енергії на об'єкті споживача гр. Пампуро Л.С. здійснюється генеруючою установкою з енергії сонячного випромінювання)».

Додатково: гр. Пампуро Л. С. було **повернуто** на адресу Товариства **підписаний екземпляр** Акта приймання-передачі наданої послуги з приєднання від 21 червня 2021 року № 91690885.

Враховуючи вищезазначене, ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано вимоги пункту 1 у частині надання належним чином завірених копій актів приймання-передачі послуги зі стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж, підписані ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з гр. Медведевою Г. О.

Щодо стану виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Розпорядження НКРЕКП від 02 травня 2023 року № 120-р (далі – Розпорядження № 120-р)

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 120-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого надати у строк до 01 липня 2023 року компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР:

гр. Ореховій В. І. у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 26 січня 2021 року по 01 квітня 2021 року у частині дотримання показників змінення напруги, 52 мешканцям (зазначеним у колективному зверненні від 02 квітня 2021 року № 5027) житлового будинку у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 02 квітня 2021 року до дня усунення проблеми у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за ненадання споживачам відповіді на звернення/скаргу/претензію щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживача з інформацією, зазначеною у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

Про виконання зобов'язань, визначених у Розпорядженні НКРЕКП № 120-р, Товариство мало поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 15 липня 2023 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Товариством було нараховано 41 мешканцю (зазначеному у колективному зверненні від 02 квітня 2021 року № 5027) житлового будинку до виплати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 02 квітня 2021 року до дня усунення проблеми у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за ненадання споживачам відповіді на звернення/скаргу/претензію щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживача з інформацією, зазначеною у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

Дані нарахування було передано 29 червня 2023 року на рахунок електропостачальника споживачів (ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»), для зарахування як авансова плата за спожиту електроенергію по особовим рахункам споживачів, що підтверджується протоколом від 29 червня 2023 року № 09/2023 засідання комісії з визначення та надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості, додатком до якого є реєстр надання компенсації споживачам за травень 2023 року (рядки 1 – 41, 43 – 83) та копії платіжних інструкцій від 29 червня 2023 року № 2010654859, № 2010654863, № 2010654867.

За інформацією Ліцензіата, іншим 11 мешканцям (зазначеним у колективному зверненні від 02.04.2021 № 5027) житлового будинку компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не нараховувалась, зокрема у зв'язку із відсутністю звернень/скарг/претензій від власників особових рахунків до Товариства.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що на підставі постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1713 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Регулятором проведена позапланова виїзна перевірка стану виконання Товариством вимог Розпорядження № 120-р в частині, зокрема, надання у строк до 01 липня 2023 року компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР 52 мешканцям (зазначеним у колективному зверненні від 02 квітня 2021 року № 5027) житлового будинку у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії

за період з 02 квітня 2021 року до дня усунення проблеми у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за ненадання споживачам відповіді на звернення/скаргу/претензію щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживача з інформацією, зазначеною у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, за результатами якої складено Акт позапланової виїзної перевірки від 27 листопада 2023 року № 498 (далі – Акт № 498).

Актом № 498 встановлено та зафіксовано, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **виконано вимоги** Розпорядження № 120-р в частині надання у строк до 01 липня 2023 року відповідних компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР мешканцям (зазначеним у колективному зверненні від 02 квітня 2021 року № 5027) житлового будинку.

Таким чином, питання дотримання показників змінення напруги та надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг оператора системи розподілу 52 мешканцям (зазначеним у колективному зверненні від 02 квітня 2021 року № 5027) **вирішено по суті**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 10%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка;</p> <p>пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 ПРРЕЕ, яким визначено обов'язок Оператор системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період;</p>
---	--	---

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

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

- 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;
- 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.;

пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;

підпункту 3 пункту 8.3 розділу 8 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

- до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
- до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги;

<p align="center">підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.</p> <p>у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
---	---

Щодо договорів про спільне використання технологічних електричних мереж

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ДП «АНТОНОВ» укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від 30 листопада 2022 року № 4600018973.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримано послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ) та здійснено оплату ДП «АНТОНОВ» за послуги з утримання технологічних електричних мереж у сумі – _____ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року**, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковується **заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед ДП «АНТОНОВ» за договором про спільне використання технологічних електричних мереж **за грудень 2023 року** у розмірі _____ (з ПДВ).

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«..Звертаємо увагу, що за результатами 2023 року заборгованість по розрахункам з ДП «АНТОНОВ» відсутня. Жодних претензій та скарг від ДП «АНТОНОВ» на адресу Товариства не надходило.».

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 18 червня 2019 року № 0533-02041 (зі змінами) (далі - Договір № 0533-02041), який відповідає Типовому договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі.

На підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2033 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 14 листопада 2023 року по 27 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з 01 січня 2023 року по **13 листопада 2023 року**, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 27 листопада 2023 року № 497.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством протягом листопада – грудня 2023 року **не здійснювалась** попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі, а саме:

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

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

Перевіркою встановлено, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії за жовтень – листопад 2023 року **Товариством не було здійснено** відповідно до вимог 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від 18.06.2019 № 0533-02041

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», **станом на 31 грудня 2023 року**, обліковується заборгованість Товариства перед ОСП за отримані послуги з передачі електричної енергії, у сумі – _____ (з ПДВ), а саме:

за жовтень 2023 року – _____ (з ПДВ);

за листопад 2023 року – _____ (з ПДВ);

за грудень 2023 року – _____ (з ПДВ).

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 23 травня 2023 року №04/710/3165, надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі – _____ (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за розрахункові періоди жовтень – грудень 2023 року та станом на 31 грудня 2023 року у сумі – _____ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі**.

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

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 18 червня 2019 року № 0533-03041 (зі змінами) (далі - Договір № 0533-03041), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі.

На підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2033 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області в термін з 14 листопада 2023 року по 27 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з 01 січня 2023 року по 13 листопада 2023 року, за результатами якої, складено Акт № 497).

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом листопада – грудня 2023 року не здійснювалась часткова попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

у листопаді 2023 року – **не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу**;

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

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині здійснення фактичного розрахунку Товариства за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), за розрахункові періоди серпень – грудень 2023 року.

Остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за серпень – листопад 2023 року Товариством **не було здійснено** відповідно до вимог пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від 18.06.2019 № 0533-03041.

Відповідно до актів наданих послуг та актів коригування до них, загальний обсяг отриманих Товариством послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО», протягом листопада – грудня 2023 року склав _____ МВт·год на суму _____ (з ПДВ).

Згідно з платіжними інструкціями, наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», сума оплати за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, протягом листопада – грудня 2023 року, склала _____ (з ПДВ).

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на **31.12.2023, обліковується заборгованість** Товариства перед ОСП за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, **у сумі – _____ (з ПДВ), а саме:**

за вересень 2023 року – _____ (з ПДВ);

за жовтень 2023 року – _____ (з ПДВ);

за листопад 2023 року – _____ (з ПДВ);

за грудень 2023 року – _____ (з ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі – _____ (з ПДВ) за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за періоди вересень – грудень 2023 року **сплачені у повному обсязі.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

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

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю **пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснювання комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що
---	--	--

	<p>підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ</p>	<p>регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.</p> <p>Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.</p> <p>Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.</p> <p>У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.</p> <p>У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику.</p> <p>У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;</p> <p>яким визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
<p>Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів.</p> <p><i>Щодо побутового споживача Козирева С.М.</i></p>		

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Козирєва С. М. (ЕІС-код 62Z8601094168740).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено комплекс відпочину «Adrian Beach».

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z8601094168740 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка для будівництва та обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд**.

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа): «... відключення ел.енергії на непобутові потреби.».

Щодо побутового споживача Лавренко Л.Г.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Лавренко Л.Г. (ЕІС-код 62Z1516329720892).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено медичний центр «Імпульс».

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z1516329720892 склало _____.

В той же час, за вказаною адресою є облік електричної енергії **на непобутові потреби**, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z2293320348340 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка для ведення садівництва**.

Щодо побутового споживача Матакової А.М.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Матакової А. М. (ЕІС-код 62Z7406543840058).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено «Центр естетично-спортивного розвитку дитини».

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, контрольний огляд засобів **комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z7406543840058 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка для садівництва**.

Щодо побутового споживача Волкова О.М.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Волкова О. М. (ЕІС-код 62Z5895328544601).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено ресторанний комплекс «Чорноморка».

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z5895328544601 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **житловий будинок.**

Щодо побутового споживача Ільницького В.М.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Ільницького В. М. (ЕІС-код 62Z5423856599277).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки **виявлено великий логістичний центр та стоянка для вантажних автомобілів.**

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z5423856599277 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка для ведення особистого селянського господарства.**

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа): «...вручене лист з додатками для перезаключення договору.».

Щодо побутового споживача Козирева С.М.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Козирева С. М. (ЕІС-код 62Z7158418298806).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено будівництво котеджних будинків та відділ продажу «Казковий-2».

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z7158418298806 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка для індивідуального садівництва.**

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа): «...вручене лист з додатками для перезаключення договору.»

Щодо побутового споживача Перця В.М.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Перця В. М. (ЕІС-код 62Z7343211559425).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено облік електричної енергії до якого підключено два нежитлові будинки – з комерційними приміщеннями та магазином «Sympratic».

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z7343211559425 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка для будівництва та обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд.**

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа): «... відключення ел. енергії на побутові потреби.»

Щодо побутового споживача Русинюк М.М.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Русинюк М. М. (ЕІС-код 62Z4261588262226).

За вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено господарські приміщення.

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, на запит комісії з перевірки від 17 травня 2024 року №153-38/24, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 06/100/3042, протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом 62Z4261588262226 склало _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка для будівництва та обслуговування житлового будинку, господарських будівель і споруд.**

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа): «... відключення в зв'язку з неусуненням споживачем порушення.»

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«..В ході виїзних оглядів були виявлені факти підтвердження як побутового так і комерційного споживання електроенергії, на яких попередньо було складено Акти про порушення ПРРЕЕ (окрім 62Z8601094168740, на якого складено Акт про порушення ПРРЕЕ по факту спільного виявлення), інформація стосовно переліку даних клієнтів у вкладенні, що додається до цього листа.

Станом на 03.06.2024 року по всім клієнтам що були включені до перевірки (згідно запиту) впорядковано договірні відносини або проведені дії до ПРРЕЕ у відповідність.

Щодо перевірки побутових споживачів: Ільницький Валерій Миколайович адреса: _____ (ЕІС-код 62Z5423856599277), Козирев Святослав Миколайович адреса: _____

_____ (ЕІС-код 62Z7158418298806), Перець Віктор Миколайович адреса в ОСР:
 _____ (ЕІС-код 62Z7343211559425), Русинюк Микола Миколайович адреса:
 _____, кад. № _____ (ЕІС-код 62Z4261588262226) –
 повідомляємо Вам, що протягом 2023 року не проводився контрольний огляд лічильників в даних споживачів у зв'язку з тим, що відповідно положень до другого абзацу п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККО 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. Враховуючи те, що у вищезазначених споживачів протягом 2023 року було забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних Товариство вважає, що по даним споживачам ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не порушили жодних вимог ліцензованої діяльності та вимог ПРРЕЕ в частині проведення контрольних оглядів лічильника.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

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

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	<p>підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) 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:</p> <p>пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»;</p> <p>підпункту 5.5 пункту 5 постанови НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (далі – Постанова № 373) щодо обов'язку ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до Постанови № 373.</p>
---	--	--

Щодо надання витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру

Згідно з вимогами пункту 5.5 глави 5 постанови № 373 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» (далі – витяг) та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог.

Водночас формат наданого Товариством витягу за 2023 рік **не відповідає формі подання** наведеної в додатку 5 Постанови № 373.

Відповідно до наданих Товариством пояснень щодо формату наданого витягу на даний час наявне програмне забезпечення кол-центру не дозволяє реєструвати дзвінки у вказаному в додатку 5 форматі, зокрема, час з'єднання з АТС.

Водночас, найближчим часом ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» впровадить оновлений SAP та супутні програмні продукти, що дозволить виконати вимоги щодо подання звітності.

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«...ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» для забезпечення діяльності кол-центру використовує програмне забезпечення для планування ресурсів підприємства System Applications and Products (далі - SAP). На теперішній час вказане програмне забезпечення згідно свого технічного функціоналу не дозволяє реєструвати дзвінки у вказаному в додатку 5 форматі, зокрема, час з'єднання з АТС. Це обумовлено тим, що на час впровадження SAP не було вимог до фіксації дзвінків до секунди. Товариство докладає усіх зусиль для дотримання норм чинного законодавства та реалізує заходи для впровадження оновленого програмного забезпечення які дозволять у найближчий час формувати витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» (далі – витяг) та згідно з формою, наведеною у додатку 5 постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами».

Враховуючи викладене, та факт того, що вищезазначені заходи потребують значного залучення ресурсів та перебудови внутрішніх бізнес-процесів Товариства, просимо Вас за цим пунктом порушення застосувати до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» застереження.».

Щодо компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу

Комісією з проведення перевірки отримано від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» документи та пояснення, згідно яких для 8 визнано недотримання гарантованого стандарту та для 5 перерв підтверджено обґрунтованість невиконання компенсації споживачам за недотримання гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви у 2023 році (понад 22 години).

Товариством недотримано гарантований стандарт та надано реєстр надання компенсацій споживачам за травень 2024 року із зазначенням інформації про виплату у подвійному розмірі компенсацій 28 споживачам.

Враховуючи вищенаведене, за недотримання гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви протягом 22 годин ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано компенсацію 558 споживачам на загальну суму _____.

Також, враховуючи надані Товариством довідки щодо погодних умов, п'ять з вищезазначених перерв помилково вказані як технологічне порушення у мережах ліцензіата, та в формі звітності № 11-НКРЕКП ці перерви у електропостачанні повинні були бути зазначені як такі,

що виникли внаслідок форс-мажорних обставин та для однієї перерви вказаний неправильний час завершення.

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

У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Комісія з перевірки зазначає, що перевірка своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі за 2023 рік не здійснювалась та буде можлива після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни та скасування Закону України № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни».

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення** підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до Постанови № 373 та в частині заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП.

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: абзацу першого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;
---	---	---

	<p>абзацу третього підпункту 2.1.3 пункту 2.1 розділу II Постанови НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32 (постанова № 32) (у редакції, що була чинна до 12.05.2017)</p>	<p>абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 10 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування)</p> <p>абзацу другого пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що 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);</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно);</p> <p>абзацу третього пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить відповідно 30 та 45 робочих днів. Інший строк виконання зазначених заходів</p>
--	---	---

<p>абзацу третього підпункту 2.1.3 пункту 2.1 розділу II Постанови НКРЕ № 32 (у редакції, що була чинна до 08.11.2017)</p> <p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок № 352)</p>	<p>погоджується із замовником у договорі про приєднання з посиланням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 20 календарних днів від дати оплати замовником електропередавальній організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить 30 календарних днів;</p> <p>яким встановлено, що ОСР не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено альтернативні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання.</p>
<p><i>Щодо надходження від замовників заяв про відшкодування у разі перевищення терміну надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж та щодо задоволення або відмови у задоволенні заяв про відшкодування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i></p> <p>Комісією з перевірки проаналізовано та встановлено наступне:</p> <ul style="list-style-type: none"> - звернення гр. Матевощука В.В. від 22 грудня 2022 року, відповідь ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 27 січня 2023 року № 04/440/1509 про відмову у задоволенні відшкодування коштів з порушенням термінів надання відмови відповідно вимог пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу на 6 робочих днів; - претензія гр. Демченка С.С. від 27 грудня 2022 року, відповідь ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 07 лютого 2023 року № 04//440/2069 про відмову у задоволенні відшкодування коштів з порушенням термінів надання відмови відповідно вимог пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу на 8 робочих днів; - заява гр. Поповича В.В. від 22 червня 2023 року, відповідь ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 21 липня 2023 року № 04/440/2150 про відмову у задоволенні відшкодування коштів з порушенням термінів надання відмови відповідно вимог пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу на 6 робочих днів; - заява гр. Матевощука В.В. від 25 вересня 2023 року, відповідь ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 18 жовтня 2023 року № 04/440/3750 про відмову у задоволенні відшкодування коштів з порушенням термінів надання відмови відповідно вимог пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу на 2 робочі дні; <p><i>Щодо надання послуг зі стандартних приєднань</i></p> <p>Комісією з перевірки проаналізовано надання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» протягом 2023 року послуг зі стандартного приєднання за укладеними договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що були</p>	

ненадані Ліцензіатом **станом на 01.01.2023**, на підставі наданих Ліцензіатом під час перевірки первинних документів (копії заяв про приєднання електроустановок до електричних мереж, технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж; договорів про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткових угод до договорів (за наявності), рахунків на сплату, платіжних інструкцій, актів про надання/отримання послуги з приєднання; повідомлень про надання послуги з приєднання (за наявності) тощо), враховуючи відомості звіту з моніторингу приєднання ОСР за 2023 рік та встановлено, що послуги зі стандартного приєднання **за виданими технічними умовами К-14-21-1429, К-14-21-1973** до укладених Товариством договорів зі стандартного приєднання були надані замовникам **із недотриманням термінів надання послуги** зі стандартного приєднання.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що послуги зі стандартного приєднання за виданими технічними умовами К-12-21-0342, К-12-21-0761, К-14-21-1429, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 008006 011021 1 10 08 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-14-20-2579, К-17-20-0115, К-14-20-0421, К-14-20-0111, К-14-19-1996, К-12-19-0621, К-14-21-1973, К-14-16-0937, К-08-15-0169, К-14-15-1033, К-08-15-0515, ТУ014331130122 1 10 17 1 000000 1, ТУ 015866 090222 1 10 14 1 000000 1, ТУ 015965 110222 1 10 12 1 000000 1, К-06-18-0546 до укладених Товариством договорів зі стандартного приєднання надаються замовникам **із недотриманням термінів надання послуги** зі стандартного приєднання

За результатами аналізу наданих Товариством первинних документів комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2023 триває надання послуг ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі стандартних приєднань за укладеними договорами про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу відповідно до Кодексу систем розподілу (до прийняття Порядку № 352) та Постанови НКРЕ від 17.01.2013 № 32.

Зазначені стандартні приєднання тривають на підставі/з причини:

укладання додаткової угоди із замовником про продовження терміну дії договору та строків надання послуги;

несплати замовником 100 % вартості плати за приєднання.

Щодо надання послуг з нестандартних приєднань

Комісією з перевірки проаналізовано надання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуг з нестандартного приєднання, враховуючи відомості звіту з моніторингу приєднання ОСР за 2023 рік, на підставі наданих Ліцензіатом первинних документів та встановлено, що надання нестандартного приєднання за укладеним Договором від 04 грудня 2020 року № КСР-00-20-1021 про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником та виданими до них технічними умовами від 04 грудня 2020 року № КСР-00-20-1021 відбулося з порушенням строку надання послуги нестандартного приєднання **на 707 календарних днів**

Відповідно до умов укладеного Договору від 04 грудня 2020 року № КСР-00-20-1021 величина замовленої потужності ___ кВт, тобто згідно пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу строк надання послуги з нестандартного приєднання становить **не більше 350 календарних днів**. Таким чином, послуга мала бути надана **до 23 січня 2022 року**.

Додаткова угода № 3-КСР-00-20-1021/2023 від 24 березня 2023 року щодо продовження строку дії договору до 01 квітня 2024 року (відповідно до частини 3 статті 631 Цивільного кодексу України сторони погодили що умови розповсюджуються до відносин, що склалися між сторонами з 01 січня 2023 року) **укладена після того як послуга вже мала бути надана Замовнику**).

Щодо звернення гр. Журова А. Г.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Журова А. Г. від 27 червня 2023 року щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги із тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу (збільшення потужності), а саме недотримання строків розгляду заяви на тимчасове приєднання.

Замовник звернувся 21 травня 2023 року до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про тимчасове приєднання електроустановок до системи розподілу з метою збільшення потужності (далі – заява про тимчасове приєднання від 21 травня 2023 року).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **01 червня 2023 року** на заяву гр. Журова А.Г. про тимчасове приєднання від 21 травня 2023 року підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № ПТП 024144010623 1 10 04 7 000000 1 від 01 червня 2023 року, проєкт технічних умов на тимчасове приєднання (Додаток № 1 до договору про тимчасове приєднання до електричних мереж) та орієнтовний розрахунок вартості приєднання (Додаток № 2 до договору про тимчасове приєднання до електричних мереж) та супровідний лист з пропозицією обрати варіант приєднання (на межі земельної ділянки або від альтернативної точки) і повідомити ОСР про прийняте рішення.

Відповідно до вимог пункту 10 Порядку № 352 проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, підписані ОСР, мали бути надані Замовнику до **31.05.2023 (включно)**, що свідчить про недотримання термінів надання проєкту договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання гр. Журову А.Г. **на 1 календарний день**.

Додатково: комісія з перевірки зазначає, що за наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформацією гр. Журов А.Г. листом від 03 липня 2023 року повідомив Ліцензіата про обрання варіанту приєднання (альтернативна точка) та підготувати договір про тимчасове приєднання.

Щодо звернення гр. Редькіна Т.С

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Редькіної Т.С. в інтересах гр. Редькіна С.Б. від 07 лютого 2023 року щодо врегулювання взаємовідносин із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника.

Замовник 15 жовтня 2021 року, 07 грудня 2021 року, 17 лютого 2022 року, 25 жовтня 2022 року та 18 листопада 2022 року, звертався до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявами про приєднання електроустановки певної потужності та про тимчасове приєднання електроустановок до системи розподілу.

За результатами розгляду заяв **від 15 жовтня 2021 року, від 07 грудня 2021 року, від 17 лютого 2022 року, 25 жовтня 2022 року** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проінформувало Замовника про неналежно оформлені документи.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримано заяву Замовника від 18 листопада 2022 року про тимчасове приєднання, за результатами розгляду якої підготовлено проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 28 листопада 2022 року № ПТП019874 281122 1 10 17 7 0000001, додатком до якого є проєкт Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від 28 листопада 2022 року № ПТП019874 281122 1 10 17 7.

При цьому, у підготовлених проєктах Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 28 листопада 2022 року № ПТП019874 281122 1 10 17 7 0000001 та Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від 28 листопада 2022 року № ПТП019874 281122 1 10 17 7 замовнику **не запропоновано альтернативні точки приєднання**.

Також, комісія з перевірки зазначає, що за інформацією наданою Товариством відповіді та зворотного зв'язку від гр. Редькіна С.Б. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не отримало, тому Технічні умови тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок № ПТП 019874 281122 1 10 17 7 000000 1 від 28 листопада 2022 року **вважаються такими, що не набули чинності**.

Щодо звернення гр. Малиш Г.Г.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Малиша Г.Г. від 16 травня 2023 року щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги приєднання електроустановок певної потужності до системи розподілу об'єкта замовника.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Малиш Г.Г. (далі - Замовник) 17 вересня 2021 року звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору (далі – заява від 17 вересня 2021 року).

Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір від 17 вересня 2021 року), додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 22 вересня 2021 року № ТУ 007421220921 1 10 08 1 000000 1, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, з дотриманням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить ____ (**I ступінь потужності**).

Замовником 13 жовтня 2021 року на виконання умов Договору від 17 вересня 2021 року та рахунку 23 вересня 2021 року було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 17 вересня 2021 року мала бути надана Замовнику гр. Малишу Г.Г. **до 01 грудня 2021 року** (включно).

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 26 травня 2023 року № ПВ 007421220921 1 10 08 1 260523 та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **29 травня 2023 року** о 09:24, що свідчить про недотримання встановлених Кодексом систем розподілу та Договором від 17.09.2021 термінів надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту замовника гр. Малиша Г.Г. **на 541 календарні дні**.

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«...Звертаємо увагу, що питання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок між Товариством та Замовником повністю врегульоване, претензії від Замовника відсутні, про що Замовник повідомив листом-відмовою від 30.05.2023 (копія була надана комісії з проведення планової перевірки НКРЕКП).».

Щодо звернення гр. Попцової В.М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Попцової В.М. від 05 квітня 2023 року щодо врегулювання взаємовідносин з ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині ненадання послуги з приєднання до електричних мереж об'єкта замовника за Технічними умовами від 30 серпня 2021 року № ТУ 005737300821 1 10 02 1 000000 1.

Замовником з Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір від 18 серпня 2021 року), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 30 серпня 2021 року № ТУ 005737300821 1 10 02 1 000000 1. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить ____ (**I ступінь потужності**).

Замовником 09 вересня 2021 року на виконання умов Договору від 18 серпня 2021 року та рахунку 31 серпня 2021 року № 6426351364 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», **відсутня необхідність відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 18 серпня 2021 року, послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 18 серпня 2021 року мала бути надана Замовнику гр. Попцовій В.М. **до 24 жовтня 2021 року** (включно).

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надало** комісії з перевірки копію повідомлення про надання послуги з приєднання гр. Попцовій В.М. за Технічними умовами від 30 серпня 2021 року № ТУ 005737300821 1 10 02 1 000000 1. Також, у

звітній інформації Товариства **відсутня позначка** про номер ідентифікатора повідомлення про надання послуги з приєднання.

Таким чином, станом на 31 грудня 2023 року послуга з приєднання до електричних мереж об'єкта замовника гр. Попцової В.М. за Технічними умовами від 30.08.2021 № ТУ 005737300821 1 10 02 1 000000 1 **не надана**.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом систем розподілу та Договором від 18 серпня 2021 року терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Попцової В.М. **на 798 календарних дні**.

Додатково: Між гр. Попцовою В.М. та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було укладено Додаткову угоду № 1 31.12.2023 до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18 серпня 2021 року № Р18082119959, відповідно до якої Сторони погодили, що строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжується до 31 грудня 2024 року та у відповідності до частини 3 статті 631 Цивільного кодексу України Сторони дійшли згоди, що умови даної Додаткової угоди розповсюджуються на взаємовідносини між Сторонами, що виникли між ними з 09 вересня 2021 року.

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«...Звертаємо увагу, що питання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок між Товариством та Замовником повністю врегульоване, претензії від Замовника відсутні, оскільки ним було узгоджено та підписано Додаткову угоду № 1 до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 18.08.2021 № Р18082119959, відповідно до якої Замовник погодив, що строк надання послуги зі стандартного приєднання продовжується до 31.12.2024.»

Щодо звернення гр. Гергель В.С.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Гергеля В.С. від 29 травня 2023 року щодо врегулювання взаємовідносин із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині невидачі проєктів технічних умов та договору про приєднання.

Комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Гергель В.С. (далі – Замовник) 11 квітня 2023 року звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про тимчасове приєднання (далі – заява про тимчасове приєднання від 11 квітня 2023 року) приватного будинку.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № ПТП 022725 210423 1 10 06 7 000000 1 від 21 квітня 2023 року, проєкт технічних умов на тимчасове приєднання (Додаток № 1 до договору про тимчасове приєднання до електричних мереж) та орієнтовний розрахунок вартості приєднання (Додаток № 2 до договору про тимчасове приєднання до електричних мереж) та супровідний лист з пропозицією обрати варіант приєднання (на межі земельної ділянки або від альтернативної точки) і повідомити ОСР про прийняте рішення.

На підтвердження зазначеного Товариством надано знімок з екрану картки приєднання Р110423139575/ ПТП 022725 210423 1 10 06 7 000000 1, в якій зазначено що Замовнику **21 квітня 2023 року** о 16:53 надіслано технічні умови та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, підписані ОСР.

При цьому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надано** інформації щодо підтвердження направлення Замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовного розрахунку вартості приєднання, а також проєкту технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Щодо звернення гр. Замули О.В.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Замули О.В. від 21 червня 2023 року щодо врегулювання взаємовідносин із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині невидачі проєктів технічних умов та договору про приєднання.

Замовник 19 травня 2023 року звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про тимчасове приєднання (далі – заява про тимчасове приєднання від 19 травня 2023 року) приватного будинку.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **01 червня 2023 року** підготовлено проєкт договору про тимчасове приєднання до електричних мереж № ПТП 024138 010623 1 10 06 7 000000 1 від 01 червня 2023 року, проєкт технічних умов на тимчасове приєднання (Додаток № 1 до договору про тимчасове приєднання до електричних мереж) та орієнтовний розрахунок вартості приєднання (Додаток № 2 до договору про тимчасове приєднання до електричних мереж), що були завантажені в «Особистий кабінет» замовника.

Товариство мало надати **29 травня 2023 року** 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 цього Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, тобто на електронну адресу замовника або засобами мобільного зв'язку, Товариством надано знімок з екрану картки приєднання Р190523187119/ ПТП 024138 010623 1 10 06 7 000000 1, в якій зазначено що Замовнику **01 червня 2023 року** о 13:50 надіслано технічні умови та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, підписані ОСР, що свідчить про недотримання строків **на 3 календарні дні**.

Додатково: послуга з тимчасового приєднання електроустановок до електричних мереж за Договором від 01 червня 2023 року № ПТП 024138 010623 1 10 06 7 000000 1 була надана гр. Замулі О.В. на підставі акта про надання/отримання послуги з тимчасового приєднання електроустановок до електричних мереж № 024138 від 11 серпня 2023 року.

Щодо звернення гр. Мазарчука О.С.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Мазарчука О.С. від 10 лютого 2023 року щодо врегулювання взаємовідносин із ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта замовника за Технічними умовами від 26 лютого 2020 року № ТУ К-12-20-1444.

Замовник 13 листопада 2020 року звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (далі – заява від 13 листопада 2020 року) об'єкта замовника.

Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 26 листопада 2020 року № К-12-20-1444 (далі – Договір від 26 листопада 2020 року), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 26 листопада 2020 року № ТУ К-12-20-1444. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить ____ **(I ступінь потужності)**.

Замовником 10 грудня 2020 року на виконання умов Договору від 26 листопада 2020 року сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевіркизначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство листами від 04.01.2021 № 02/200/200/20865, від 14.01.2021 № 02/200/200/0279, від 22.01.2021 № 02/200/200/0756, від 29.01.2021 № 02/200/200/1175, від 08.02.2021 № 02/200/200/1523, від 17.02.2021 № 02/200/200/1920, від 26.02.2021 № 02/200/200/2314, від 05.03.2021 № 02/200/200/2344, від 15.03.2021 № 02/200/200/3004, від 25.03.2021 № 02/200/200/3557, від 02.04.2021 № 02/200/200/3911, від 12.04.2021 № 02/200/200/4545, від 22.04.2021 № 02/200/200/4959, від 30.04.2021 № 02/200/200/5743, від 07.05.2021 № 02/200/200/5570/9, від 17.05.2021 № 02/200/200/6346, від 27.05.2021 № 02/200/200/6757, від 04.06.2021 № 02/200/200/7501, від 14.06.2021 № 02/200/200/7984, від 24.06.2021 № 02/200/200/8255, від 02.07.2021 № 02/200/200/8504, від 30.07.2021 № 02/200/200/9453, від 27.08.2021 № 02/200/200/10255, від 27.09.2021 № 02/200/200/11124, від 15.10.2021 № 11780, від 28.10.2021 № 02/200/200/12154, від 10.12.2021 № 04/440/20344, від 17.12.2021 № 04/440/20767, від 16.05.2022 № 02/200/200/0105/5, від 13.06.2022 № 02/200/200/0125, від 11.07.2022 № 02/200/200/0413, від 08.08.2022 № 02/200/200/0435, від 05.09.2022 № 02/200/200/0459, від 03.10.2022 № 02/200/200/0482, від 31.10.2022 № 02/200/200/0591, від 28.11.2022 № 0649, від 26.12.2022 № 02/200/200/0842/13, від 23.01.2023 № 02/200/200/0277 повідомляло гр. Мазарчука О.С. про збільшення строку надання послуги зі

стандартного приєднання на 10 календарних днів через необхідність здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

При цьому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надавало гр. Мазарчуку О.С. документальні підтвердження, а саме копії листів до відділу містобудування та архітектури Бучанської міської ради про надання дозволу на розробку проекту землеустрою щодо відведення 2 земельних ділянок у користування на умовах оренди.

Листом від 11 квітня 2022 року № 03/810-Пр/К-12-20-1444 Товариство повідомило гр. Мазарчука О.С. що виконання зобов'язань за Договором від 26 листопада 2020 року тимчасово **призупинено** на період дії правового режиму воєнного стану.

Листом від 21 лютого 2023 року №02/200/200/340/4 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило гр. Мазарчука О.С. **про поновлення** реалізації відведення земельних ділянок та поновлення процесу реалізації виконання зобов'язань Товариства згідно Договору від 26 листопада 2020 року.

У той же час, у звітній інформації Товариства, а саме Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання по ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за січень 2023 року відсутня інформація щодо повідомлення замовника гр. Мазарчука О.С. про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Починаючи з серпня 2021 року Товариство надавало гр. Мазарчуку О.С. повідомлення про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (від 27.08.2021 № 02/200/200/10255, від 27.09.2021 № 02/200/200/11124, від 15.10.2021 № 11780, від 28.10.2021 № 02/200/200/12154, від 10.12.2021 № 04/440/20344, від 17.12.2021 № 04/440/20767, від 16.05.2022 № 02/200/200/0105/5, від 13.06.2022 № 02/200/200/0125, від 11.07.2022 № 02/200/200/0413, від 08.08.2022 № 02/200/200/0435, від 05.09.2022 № 02/200/200/0459, від 03.10.2022 № 02/200/200/0482, від 31.10.2022 № 02/200/200/0591, від 28.11.2022 № 0649, від 26.12.2022 № 02/200/200/0842/13, від 23.01.2023 № 02/200/200/0277) з **порушенням термінів**, встановлених пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу (у редакції, що була чинна з 01 липня 2020 року).

Послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 26 листопада 2020 року мала бути надана Замовнику гр. Мазарчуку О.С. **до 23 вересня 2021 року (включно)**, що свідчить про порушення термінів надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту гр. Мазарчука О.С. **на 622 календарні дні**.

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«...Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки інформацію про надання послуги з приєднання гр. Мазарчуку О.С., а саме копію Акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від 07.06.2023 № 091848960 за Договором від 26.11.2020 № К-12-20-1444.»

6	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком І до Правил ринку, яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;
---	---	---

<p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, а саме: пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа.</p>
<p>Щодо врегулювання небалансів з НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 11 травня 2019 року, ідентифікатор договору № _____, який відповідає Типовому договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку.</p> <p>Протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало оплату рахунків, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» з недотриманням термінів оплати, визначених пунктом 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> врегулювання за березень 2022 року – з порушенням терміну на 2 робочі дні; врегулювання за квітень 2022 року – з порушенням терміну на 1 робочий день; врегулювання за травень 2022 року – з порушенням терміну на 1 робочий дні; врегулювання за серпень 2022 року – з порушенням терміну на 1 робочий день; за 3 декаду грудня 2022 року – з порушенням терміну на 1 робочий день; за 1 декаду січня 2023 року – з порушенням терміну на 1 робочий день; за 3 декаду січня 2023 року – з порушенням терміну на 1 робочий день; за 1 декаду березня 2023 року – з порушенням терміну на 1 робочий день; за 2 декаду березня 2023 року – з порушенням терміну на 2 робочі дні. <p>Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):</p> <p><i>«...Відповідно до п. 5.9 Договору про врегулювання небалансів протягом двох робочих днів з дня направлення Акту ОСП до СВБ, СВБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акту, підписаного зі своєї сторони. Оплата згідно вказаних актів відбувається на підставі п. 5.1 Договору про врегулювання небалансів Порядок розрахунку, виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилам ринку.</i></p> <p><i>Станом на 31 грудня 2023 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (СВБ) сплачено всі рахунки, які було виставлено Адміністратором розрахунків, оскільки відповідно до пп. 1.7.2 Правил ринку передбачено, що при не сплаті рахунків СВБ набуває статусу «Переддефолтний» та в подальшому про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний». ОСР даного статусу не має.»</i></p> <p>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).</p> <p>Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.</p>	

**підпункту 46 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (із змінами) (Порядок № 955) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;

пункту 2.9 Порядку № 955, яким встановлено, що пояснювальна записка до ПП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ПП.

2.9.1. Вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ПП поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ПП на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ПП на прогнозний період;

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

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

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

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

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

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

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

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

1) назву та порядковий номер заходу ПІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ПІ 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 ПІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

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 ПІ, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

		<p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ;</p> <p>пункту 2.10 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <p>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із</p>
--	--	---

	<p>зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;</p> <p>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</p> <p>б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;</p> <p>пункту 2.19 Порядку № 955, яким встановлено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів III за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:</p> <p>відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p> <p>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;</p> <p>наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;</p> <p>експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;</p> <p>результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</p> <p>технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).</p> <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:</p>
--	---

**підпункту 48 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (із змінами) (Порядок № 955), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Інвестиційної програми на 2022 рік

Інвестиційна програма ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік (далі – ІІ 2022) схвалена постановою НКРЕКП від 10 грудня 2021 року № 2495 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік» із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2022 року № 1312 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік» на загальну суму _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування ІІ 2022 у редакції постанови НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 180:

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 № 838)	
Усього	

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 (зі змінами) термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до **31 грудня 2023 року**.

Виконання інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданого до НКРЕКП листом від 25.01.2024 № 05/300/456

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 – 2023 роки, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень 2022 року – грудень 2023 року (з 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 ІІ, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освободжено			
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4	9
1	Будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						

2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії						
3	Впровадження та розвиток АСДТК						
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
7	Інше						
Усього							

За підсумками аналізу виконання Товариством ІІ 2022 (станом на 31 грудня 2023 року) встановлено:

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» фактично профінансовано заходів ІІ за 2022 рік на загальну суму _____ (без ПДВ), що складає _____% від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____% від загальної суми фінансування. Залишилось не профінансовано _____ (без ПДВ), що складає _____ від запланованої суми фінансування.

Товариством **повністю непрофінансовано** __ заходів ІІ 2022 загальною плановою вартістю _____ (без ПДВ).

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

Фінансування ІІ 2022 року (з урахуванням заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік) склало _____ (без ПДВ), що складає ____% від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума **недофінансування** ІІ 2022 становить _____ (без ПДВ).

Сума **невиконання** ІІ 2022 становить _____ (без ПДВ);

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

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

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

Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад **10%** відсутнє.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% та понад 10%, становить _____ (без ПДВ).

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

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

тис. грн (без ПДВ)

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

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариством **не забезпечено** виконання заходів ІІІ на 2022 рік в повному обсязі.

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік (далі – ІІІ 2023) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 356 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» у сумі _____ (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 18 липня 2023 року № 1303 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 356» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «747 418» замінено цифрами «807 974».

Постановою НКРЕКП від 19 грудня 2023 року № 2448 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 356» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «807 974» замінено цифрами «774 199».

Інформація щодо джерел фінансування ІІІ 2023:

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 02.06.2023 № 1009)	
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 02.06.2023 № 1009)	
Усього	

Аналіз виконання ІІІ 2023 по розділам згідно первинних документів:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2023 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток АСДТК					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
	Усього					

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023 (станом на 31 грудня 2023 року) встановлено:

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

Сума **недофінансування** ІІІ 2023 становить _____ (без ПДВ).

Сума **невиконання** ІІІ 2023 становить _____ (без ПДВ).

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

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

Перевитрати, що перевищують 5% відсутні.

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

Перевитрати, що не покриті економією, відсутні.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІІ 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%, зокрема в розрізі розділів ІІІ 2023.

тис. грн (без ПДВ)

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

Станом на 31.12.2023 залишились **повністю не виконаними** __ заходів ІІІ 2023 загальною запланованою вартістю фінансування _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ (без ПДВ);

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

За перетоки реактивної електричної енергії – _____ (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено часткове фінансування та/або освоєння _ заходів ІІІ на 2023 рік (окрім заходів ІІІ 2022, довиконання яких включено до ІІІ 2023). При цьому сума профінансованих коштів по даних заходах ІІІ 2023 склала _____ (без ПДВ), при заплановані вартості зазначених заходів ІІІ 2023 – _____ (без ПДВ), а саме:

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанов НКРЕКП від 09 травня 2023 року № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік (далі – Постанова НКРЕКП № 848) та вимог Порядку № 955).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі, про що Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 9679/17.1.1/7-23, а саме:

- вступ до пояснювальної записки не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.1 Порядку № 955, зокрема інформації по підпунктах 1, 3, 4 та 9 пункту 2.9.1;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІІІ на 2024 рік не містить повної інформації відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку № 955, зокрема щодо: реквізитів обґрунтовуючих матеріалів, що підтверджують необхідність виконання окремих заходів; основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів); схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; по заходах з розробки ПКД відсутній опис робіт, що заплановані по заходу відповідно до завдання на проєктування, а також не відображений план-

графік (діаграма Ганта) щодо етапів їх повного виконання, включаючи виконання будівельно-монтажних робіт та вводу об'єктів в експлуатацію; опису та розрахунку економічних ефектів від впровадження заходів ІІІ; обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проекту ІІІ із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- по окремих заходах проекту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку № 955, зокрема, акти з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проектно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- по заходах із заміни силових трансформаторів у пояснювальній записці відсутня інформація стосовно подальших дій з демонтованими трансформаторами;

- по заходах з улаштування КТП для реалізації стандартних приєднань не надана інформація щодо статистичних даних попередніх періодів або діючих ТУ, згідно з якими передбачено створення відповідної потужності тощо.

Комісія з перевірки зазначає, що надані ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП звіти щодо виконання ІІІ на 2022-2023 роки, листом від 25 січня 2024 року № 05/300/456, містять технічні помилки/неточності (зокрема у звіті щодо виконання ІІІ на 2022 рік по заходах 1.2.3.1.11, 1.4.2.1, 1.4.2.25, 2.1.1.2.2, 2.2.1 вказана некоректна інформація щодо причин невиконання заходу у стовпці 23 звіту; у звіті щодо виконання ІІІ на 2023 рік по ряду заходів не визначені дані у стовпці 19 звіту).

Також, наявні невідповідності між показниками фінансування по заходах 1.1.3.1 (будівництво мереж 10-0,4кВ для електропостачання житлового масиву «Куба»), які зазначені у звітах щодо виконання ІІІ 2022 станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року.

*Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

8	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 5 пункту 11.3.3 глави 11.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККОЕЕ), яким визначено, сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запити;
---	--	--

Щодо функціонування особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку

Комісією з перевірки досліджено офіційний сайт ліцензіата та встановлено, що в «особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку» **відсутня можливість відстеження та обробки інформації** про стан виконання запиту на надання послуг комерційного обліку.

Листом від 10 червня 2024 року № 06/100/3567 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«...В рамках демонстрації Товариство неоднаразово продемонструвало повний функціонал сервісу в тому числі те, що сервіс має забезпечувати замовнику можливість подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту. В підтвердження викладеного був надан скрін факту дотримання – додається в додатках до заперечень.

Додатково, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомляє, що вимоги глави 11.3 ККОЕЕ, що стали підставою для вищезазначеного порушення у Акті перевірки набули чинності 15.12.2023 року.

Враховуючи що період планової перевірки – 2023 рік, можливо зробити об'єктивний висновок, що за 15 днів (без врахування вихідних днів) фізично не можливо реалізувати заходи для повного дотримання вказаних вимог та впровадження функціоналу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», тому просимо НКРЕКП застосувати до Товариства застереження.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 221 встановлено та зафіксовано на момент проведення перевірки «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», забезпечує можливість:

- реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії;
- перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику;
- подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів.

При цьому, Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затверджені Постановою НКРЕКП від 12.12.2023 № 2418 (далі – Зміни), зокрема глава 11.3 ККО, яким встановлені вимоги до Сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» набрали чинності з 15 грудня 2023 року (крім абзаців чотирнадцятого та шістнадцятого-дев'ятнадцятого пункту 2 Змін, які набирають чинності з 01 вересня 2024 року).

За наявної в Департаменті ліцензійного контролю інформацією, з моменту набрання Змін (15.12.2023) до кінця перевіряемого періоду (31.12.2023) до НКРЕКП не надходили від споживачів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» скарги щодо неналежного функціонування «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку», що може свідчити про відсутність впливу порушення споживачів Товариства.

Водночас, зважаючи, що повноцінне функціонування «Особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку» відповідно до Змін, заплановано з 01 вересня 2024 року, дане питання буде досліджено під час наступного планового заходу державного контролю за підсумками ліцензованої діяльності у 2024 році.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка

порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення **на 10%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

9

пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ

яким встановлено, що послуги комерційного обліку щодо улаштування ВОЕ (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.

ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Щодо звернення ГРОМАДСЬКОЇ ОРГАНІЗАЦІЇ «САДІВНИЦЬКЕ ТОВАРИСТВО АРСЕНАЛЕЦЬ-5» (далі – ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5») від 19 лютого 2024 року № 15/02-03 стосовно неотримання послуг комерційного обліку в частині направлення на експертизу вузла обліку електричної енергії та заміни, на час проведення експертизи, засобу комерційного обліку на підставі заяви від 11 грудня 2023 року.

ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5» на поштову адресу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», цінним листом з описом вкладення, надіслана заява від **11 грудня 2023 року** про заміну, на час проведення експертизи, засобу комерційного обліку, яка отримана Товариством, за даними АТ «УКРПОШТА», **18 грудня 2023 року**.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **мало надати** ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5» рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку не пізніше **21 грудня 2023 року** або обґрунтовану відмову в їх наданні **не пізніше 25 грудня 2023 року**.

Комісія з перевірки зазначає, що **станом на 31 грудня 2023 року** рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку Товариством ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5» **не надано**.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що, Товариством було сформовано рахунок від 29 січня 2024 року № 95677345 на суму _____ (з ПДВ) щодо (мовою документа): «3 ПОЗАЧЕРГОВОЇ ТЕХНІЧНОЇ ПЕРЕВІРКИ ПРАВИЛЬНОСТІ РОБОТИ (ПЕРЕВІРКА СХЕМИ ВИМІРАННЯ) (0,38 КВ ВКЛЮЧЕНО ЧЕРЕЗ ВИМІРЮВАЛЬНІ ТРАНСФОРМАТОР)».

Зазначений рахунок, за інформацією Товариства, було надіслано на електронну адресу споживача arsenalec522023@gmail.com 31 січня 2024 року.

Рахунок від 29 січня 2024 року № 95677345 не містить найменування послуг, які були зазначені ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5» у заяві від 11 листопада 2023 року.

Станом на момент перевірки **питання не врегульовано**.

Листом від 14 червня 2024 року № 06//100/3753 Товариство надало Письмові пояснення, (мовою документа):

«...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вважає за необхідне повідомити, що з метою врегулювання спірної ситуації з споживачем ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5» в частині видачі рахунку на оплату послуг комерційного обліку згідно заяви проведено засідання комісії з визначення та надання компенсації за неотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання на виконання вимог ПНКРЕКП від 12.06.2018 року № 375. За результатами розгляду, прийнято рішення здійснення оплати споживачу у подвійному розмірі згідно пп.18 п. 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та

надання компенсації споживачам за їх недотримання у розмірі _____ з ПДВ, що підтверджено Протоколом від 07.06.2024 року № 07/2024.

Товариство на теперішній час не має права надати споживачу ГО «Арсеналець-5» актуалізований рахунок на оплату зазначених у заяві споживача послуг комерційного обліку згідно пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, до відповідного рішення суду. Посилаючись на викладені обставини та підтверджуючі документи, просимо Комісію застосувати до Товариства застереження.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ухвалою суду від 12 березня 2024 року у справі № 910/2449/24 за позовом Громадська організація «Садівницьке товариство Арсеналець-5» до Приватного акціонерного товариства «ДТЕК Київські регіональні електромережі» про визнання незаконним та скасування рішення, якою відмовлено в задоволенні заяви про забезпечення доказів не обмежує права ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати споживачу ГО «Арсеналець-5» актуалізований рахунок на оплату зазначених у заяві споживача послуг комерційного обліку згідно пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, до відповідного рішення суду.

Листом від 27.06.2024 № 06/100/4127 ПРАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» повідомило НКРЕКП, що листом від 27.06.2024 № 06/100/4128 відправлено на електронну адресу ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5» - arsenalec522023@gmail.com, копію рахунку № 95769560 на оплату послуг комерційного обліку, оригінал рахунку № 95769560 разом з супровідним листом направлено засобами поштового зв'язку на адресу: _____ та надало копію листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 27.06.2024 № 06/100/4128 разом з рахунком від 27.06.2024 № 95769560 на оплату послуг комерційного обліку та підтвердження відправки на електронну адресу ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5».

Відповідно до наданої копії рахунку від 27.06.2024 № 95769560 передбачається надання ГО «СТ АРСЕНАЛЕЦЬ-5» послуг комерційного обліку щодо демонтажу та монтажу ВОЕ та його розпломбування та пломбування за ініціативою замовника.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

10	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899)</p>	<p>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.</p> <p>пункту 2.10, яким визначено, що після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму</p>
----	---	--

	<p>вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);</p> <p>пункту 3.5, яким визначено, що після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (для активів 1 категорії), та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p>
<p>Комісією з перевірки здійснено пооб'єктну повну перевірку даних щодо активів, наведених у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₃) станом на 31 грудня 2023 року, які відповідно до вимог Порядок 899 мають виключатися з реєстру активів РБА⁰ при формуванні та встановленні тарифів.</p> <p>Для перевірки переліку активів, що вибули з РБА⁰₂₀₂₃, станом на 31 грудня 2023 року, було взято 100 % від загальної кількості активів у Реєстрі, а саме, ___ об'єктів загальною балансовою вартістю активів станом на 01 січня 2021 (або первісною вартістю для активів введених після 01 січня 2021 року) _____.</p> <p>Залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання (ВА) складає— _____ (ВА_{t-1}).</p> <p>Комісією з перевірки здійснено аналіз форми № ОЗ-3 «Акт списання основних засобів», протоколів засідань технічної комісії, проектно-кошторисної документації, актів виконаних робіт та встановлено, що до переліку активів, що вибули з РБА⁰₂₀₂₃, станом на 31 грудня 2023 року не було включено активи у кількості ___ одиниць на загальну суму _____ (балансова вартість Активу станом на 01 січня 2021 року).</p>	

Відповідно до пункту 2.10 Порядку 899, обладнання **яке було демонтоване** мало бути **виведено з експлуатації активу** (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

У зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним невикористанням його під час провадження ліцензованої діяльності активи ____ одиниць первісною вартістю _____ **має бути включений у реєстр вибуття РБА⁰₂₀₂₃** та відповідно **виключений з реєстру РБА₀**.

Комісія з перевірки зазначає, **не виключення** до реєстру вибуття РБА⁰₂₀₂₃ та відповідно не виключення з реєстру РБА₀ активи 171 одиниць первісною вартістю _____.

Комісією з перевірки здійснено розрахунок активів, має бути був **включений** у реєстр вибуття РБА^{нов}₂₀₂₃ (2 категорія) та відповідно **виключений** з реєстру РБА^{нов} (2 категорія).

У зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним **невикористанням** його під час провадження ліцензованої діяльності активи у кількості __ одиниць первісною вартістю _____ має бути **включений у реєстр вибуття РБА^{нов}₂₀₂₃** (2 категорія) та відповідно **виключений з реєстру РБА нов** (2 категорія).

Довідково комісія з перевірки зазначає, Товариством списано активи у кількості __ одиниць первісною вартістю _____ та активів у кількості __ одиниць первісною вартістю _____.

Комісією з перевірки здійснено пооб'єктну перевірку даних щодо активів, наведених у Реєстрах РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₃) станом на 31 грудня 2023 року у розрізі категорій 1-4, з метою перевірки достовірності та відповідності інформації первинним документам.

За результатами аналізу форм № ОЗ-1 «Акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом комісії з перевірки **встановлено розбіжності** в частині **відповідності заходам Інвестиційної програми (за рахунок амортизації та прибутку)**, зокрема статті джерел фінансування.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що зазначені розбіжності **вплинули** на кількість активів в РБАНов (Інов₂₀₂₃ віднесених до 1 категорії) та на первісну станом на 01 січня 2021 року та залишкову станом на 31 грудня 2023 року вартості вказаних активів.

За активами, **у кількості одиниць** на суму _____ у Реєстрі Ліцензіатом **невірно зазначено** статтю джерел фінансування Інвестиційної програми, а саме вказано «амортизація», та віднесено активи до 1 категорії РБА^{нов}₂₀₂₃, тоді як фактично джерелом фінансування Інвестиційної програми були «перетоки реактивної електричної енергії» та «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 02 червня 2023 року № 1009)». Таким чином, активи мали бути віднесені до 2 категорії РБА^{нов}₂₀₂₃. Інформація щодо активів, які віднесено активи до 1 категорії РБА^{нов}₂₀₂₃.

Комісією з перевірки здійснено перерахунок кількості активів в РБАНов (Інов₂₀₂₃ віднесених до 1 категорії), первісної та залишкової на кінець 2023 року вартості вказаних активів, а саме **вилучено активи з 1 категорії РБА нов 2023 та додано їх до 2 категорії РБА нов 2023 у кількості __ одиниць на суму _____ та вилучено активи з 2 категорії РБА нов 2023 та додано їх до 1 категорії РБА нов 2023 у кількості __ одиниць на суму _____.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство, листом від 31 травня 2024 року № 06/100/3349 надало до НКРЕКП оновлені реєстри активів 1 та 2 категорії, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання за 2023 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство, листом від 27.06.2024 № 06/100/4121 надало до НКРЕКП уточнену інформацію в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису.

I. Інформацію за 2023 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання:

а) Реєстр активів Товариства, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження

стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом 2023 року (п.п. 2.5, 2.6 ПНКРЕ № 899), станом на 31.12.2023 (з урахуванням жовтня-грудня 2023 року включно), за формою, наведеною у додатку № 1-1; інформація не уточнювалась

б) Реєстр активів (елементів активів) Товариства, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року станом на 31.12.2023 (з урахуванням жовтня-грудня 2023 року включно), за формою, наведеною у додатку № 1-2: додані активи, що були виведені з експлуатації в 2023 році та списані з балансу Товариства в 2024 році по залишковій вартості станом на 31.12.2023 року.

в) Реєстр повернутих до експлуатації активів (елементів активів) ліцензіата протягом 2023 року, станом на 31.12.2023 (включно), що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, за формою, наведеною у додатку № 1-3: інформація не уточнювалась.

II. Інформацію за 2023 рік щодо регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання:

а) Реєстри активів категорії 1-4, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2023 рік, станом на 31.12.2023 (з урахуванням жовтня-грудня 2023 року включно), за формами, наведеними у додатках № 2-1, 2-2, 2-3, 2-4:

категорія 1 – інформація не уточнювалась

категорія 2 - інформація не уточнювалась

категорія 3-4 - інформація не уточнювалась

б) Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року, станом на 31.12.2023 (з урахуванням жовтня-грудня 2023 року включно), за формою, наведеною у додатку № 2-5: додані активи, що були виведені з експлуатації в 2023 році та списані з балансу Товариства в 2024 році по залишковій вартості станом на 31.12.2023 року .

в) Реєстр повернутих до експлуатації активів (елементів активів) ліцензіата протягом 2023 року, станом на 31.12.2023 (включно), що раніше були виведені з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за формою, наведеною у додатку № 2-6; інформація не уточнювалась.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

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

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2022 рік

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) – _____ **(без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____;
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____, у тому числі:
операційні контрольовані витрати – _____;
операційні неконтрольовані витрати – _____;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.
 сумарні операційні витрати – _____ (з іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою у сумі _____):
 _____ x _____ / _____ = _____ (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території									
Для сільської території									

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 2022 році становить _____, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_u = \left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{\text{_____}} \right) \times \frac{\text{_____}}{100} + \text{_____} \times \left(\frac{\text{_____} - \text{_____}}{100} \right) \times \left(1 + 0,7 \times \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \right) = \text{_____}, \text{ де:}$$

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

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

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

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 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;

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік;

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році **становить** _____, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВу = _ + _ - _ ((_ + _) * 0,2151) + _ + (_ * 0,2151) = _ \text{ грн, де}$$

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

0,2151 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у 2022 році);

_____;

_____ – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів (ФОПу);

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні _____ % від $ФОП_{t-1}$) _____ % x _____.

_____ – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році $t-1$;

_____ – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році $t-1$.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік **відсутня:**

($ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф$) **перевитрата** становить _____
(_____ - _____), де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році та за вирахуванням необґрунтовано віднесених «Витрати пов'язані з бойовими діями» та фактично не понесених витрат за статтею «Ремонт» становить

_____ (_____ + _____ + _____ - _____ (амортизація автомобілів, переданих _____) - _____ (використана гуманітарна допомога) - _____ (дублювання витрат за статтею «Ремонт» у складі операційних контрольованих витрат)).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ . (_____ * _%)

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – _____

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – _____ (приріст за рахунок збільшення фізичних обсягів _____, зниження за рахунок зміни Методики розрахунку _____).

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними _____ та _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Актом планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 04.05.2023 №223 зафіксовано та встановлено, зокрема, що відповідно до постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (із змінами), ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **понесені витрати з відновлення пошкоджених електричних мереж за рахунок джерел фінансування ІІІ на 2022 рік на загальну суму _____ (без ПДВ), які за результатами перевірки Товариства вважаються обґрунтованими витратами.**

Таким чином, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році необхідно визначати з урахуванням суми невиконання інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік та суми фінансування заходів з відновлення електричних мереж за рахунок джерел ІІІ на 2022 рік згідно з Тимчасовим порядком, а саме:

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.06.2024 № 1165/17-24, зазначає що Актом № 211 зафіксовано, сума невиконання ІІІ 2022 становить _____ (без ПДВ), проте з урахуванням інформації, зафіксованої у вищезазначених таблицях, зокрема щодо загальної суми по повністю непрофінансованих заходах ІІІ на 2022 рік (_____ (без ПДВ)), а також беручи до уваги показник загальної суми по частково профінансованих/освоєних заходах ІІІ на 2022 рік (відповідно до Акту перевірки від 04.05.2023 №223 та постанови НКРЕКП від 02.06.2023 №1009 ця сума складає _____ (без ПДВ)), загальна сума невиконання ІІІ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ МЕРЕЖІ» на 2022 рік має складати _____ (без ПДВ) (_____ + _____).

Відповідно до положень, викладених у пункті 6 Додатку²⁹ до 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, витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 386 мають бути віднесені до суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності. Таким чином, сума фінансування заходів з відновлення електричних

мереж за рахунок джерел ІІ на 2022 рік згідно з Тимчасовим порядком у розмірі _____ (без ПДВ) має бути віднесена до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, а не враховуватись при визначенні суми невиконання ІІ на 2022 рік.

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2024 № 1165/17-24 зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 221

_____ (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

до 5 % – _____;

від 5 % до 10 % – _____;

понад 10 % – _____.

14. Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2024 № 1165/17-24, **зазначає**, що сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ (без ПДВ):

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

проти зафіксованої Актом № 221

_____ (без ПДВ).

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
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 2022 року становить _____ без ПДВ (пункт 3.11. Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою

коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року становить _____ без ПДВ (____. грн – ____ грн).

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

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

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

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

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

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення ("+" додаткові доходи, "-" збитки)	
		грн/МВт*год	Усього, від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт*год		Обсяг товарної продукції тис. грн
1 клас							
2 клас							
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

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

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

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

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

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____.

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (п. 5.6 Акта).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____.

Період 2022 року	Обсяг, кВт год	Тариф, грн/МВт год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

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

1. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2024 № 1165/17-24 **ззначає**, що сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 221
_____ (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 _____ (без ПДВ).

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

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – _____ (без ПДВ).

$\Delta ДТВЕ^H = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ), де:
_____ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);
_____ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2022 році _____, що визначається за формулою:

$\Delta OKB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$,
де _____ - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ - 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» (ΔOHB) у 2022 році _____, що визначається за формулою:

$\Delta OHB = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$,
де _____ - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
_____ - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу

електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$) у 2022 році – _____, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{ст}} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

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

_____ - 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:

$$\Pi_{\text{уточ ст}} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____},$$

де _____ - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{нов}}$) у 2022 році _____, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{\text{нов}} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

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

_____ - 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:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{_____} \times 0,1674 = \text{_____},$$

де _____ - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за

рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

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

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

$$\text{ДПП} = \text{_____} - 137\,403,55 \text{ тис. грн} = \text{_____}.$$

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

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

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____.

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2022 рік у п'ятикратному розмірі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

$$\text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{0,00} + \text{0,00} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 221

_____ (без ПДВ)

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

1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

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

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з

наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

4. Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2024 № 1165/17-24 **зазначає**, що відповідно до положень, викладених у пункті 6 Додатку 29 до 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, витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 386 мають бути віднесені до суми об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.

Таким чином, сума фінансування заходів з відновлення електричних мереж за рахунок джерел ІІ на 2022 рік згідно з Тимчасовим порядком у розмірі _____ (без ПДВ) відноситься до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 221
_____ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить:

_____ - _____ = _____ (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 221
_____ (без ПДВ).

2023 рік

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

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

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

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

_____ * _____ / _____ = _____ (без ПДВ)

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

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

операційні контрольовані витрати – _____;

операційні неконтрольовані витрати – _____;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.

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

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 24.06.2024 № 1244/17-24, зазначає, що (мовою документу): «...суму сумарних операційних витрат, а саме: замість «_____» доцільно зазначити суму «_____».

Крім того, при розрахунку фактичної суми сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії некоректно зазначено суму фактичних операційних витрат на розподіл електричної енергії, а саме: замість «_____» доцільно зазначити суму «_____»

Враховуючи зазначене, за розрахунком УЦТПЕ, фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії становить _____ (без ПДВ)

_____ * _____ / _____ = _____ (без ПДВ).».

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

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

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

$$\text{ОКВ}_y = ((\text{_____} - \text{_____}) * \text{_____} / 100 + \text{_____}) * (\text{_____} - (\text{_____} + \text{_____}) / 100) * (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)},$$

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

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

_____ – 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, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2023 року

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

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги 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 _____ (без ПДВ)

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

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році, з урахуванням витрат, що капіталізуються;

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

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2023 році;

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

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (165 188,00 / 766 418,00);

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні _____ % від ФОПут-1) 0,3% x _____ (затверджений фонд оплати праці).

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить _____ (без ПДВ)

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

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням капіталізації у звітному році складає _____ (без ПДВ);

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

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

де:

_____ – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах

енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

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

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

де:

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

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

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

_____.

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

_____.

12) Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 39 заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ (без ПДВ);

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

За перетоки реактивної е/е – _____ (без ПДВ).

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

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – _____.

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

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

2023 рік

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

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 ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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

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

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

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2023 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							

Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							
Витрати на стандартні приєднання, термін реалізації яких становить 730 днів (не враховуючи кількості днів у 2022 році)							

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 _____ (без ПДВ):

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

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ (без ПДВ);

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

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав – _____ (без ПДВ) (таблиця 3.25.11).

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав _____ (без ПДВ) (таблиця 3.25.12).

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав _____ (без ПДВ) (таблиця 3.25.13).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2420 **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає – _____ (без ПДВ) (таблиця 3.25.16).

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ) (пункт 3.32 Акта);

29) 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 – _____ (без ПДВ);

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

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ (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 _____ (без ПДВ):

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

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

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, 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 _____

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

де:

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

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

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	OTBE ф і	Ц РДН	К БР	К ДД	К БР	Ц база	К	Ц РДД	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВ Е н
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги															
	МВт.г од.	МВт.г од.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВ т.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВ т.год	в.о.	грн/МВ т.год	грн/МВ т.год	тис.грн	тис.грн.	тис.грн.
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	
вересень																	
жовтень																	
листопад																	
грудень																	
Всього																	

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 _____ (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

_____ – 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» ($\Delta\text{ОНВ}$) у 2023 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

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

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

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\text{Пст}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\text{Пст} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$$

(враховується 50% = 0,5* _____ = _____), де:

_____ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

_____ - 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:

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

де:

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

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

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

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

$$\Delta\text{Пнов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}, \text{ де:}$$

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

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

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

де:

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у звітньому році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta ПП = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}, \text{ де:}$$

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

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

12) сума коштів, що підлягає 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 ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо _____;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

$$\begin{array}{r} \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \\ \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + 0,00 + 0,00 = \\ \text{_____} \text{ (без ПДВ).} \end{array}$$

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

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими _____.

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

$$_ + _ + _ = _ \text{ (без ПДВ)}$$

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

$$_ - _ = _ \text{ (без ПДВ)}$$

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

11. 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 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2023 років - у двократному розмірі).

Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

Департамент регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 24.06.2024 № 1244/17-24, зазначає, що (мовою документа): «У проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки АТ «ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, пропонуємо передбачити врахування у 2025 році суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2023 рік, а також коригування сум недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2022 рік.».

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **91 800,00** (дев'яносто одна тисяча вісімсот) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	5 400,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	91 800,00 грн
---	--	----------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу, якщо сплата штрафу є оживлюючою або веде до тяжкого правового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	5 400,00	91 800,00	1 700 000,00	153 000,00 ¹	76 500 ²	(91 800,00) ³	45 900,00 ⁴	-	-	(91 800,00) ⁵	

Щодо порушення № 5:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (3126 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення	1,50
---	------

³ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	0,6
---	-----

⁴ відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	1,2
--	-----

⁵ відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником

коефіцієнт коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,5
--	--	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 91 800,00 (дев'яносто одна тисяча вісімсот) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

1) у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **61 002,42** тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 3 646,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 27 714,37 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 771,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 22 887,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 5 983,00 тис. грн.

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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з

розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму **184 113,60 тис. грн** (без ПДВ) урахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **8 335,20 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2023 рік, у розмірі **175 025,88 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, за якими строк надання послуги зі стандартного приєднання становить понад 730 днів (без врахування календарного періоду 2022 року) у розмірі **17 422,92 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **61 002,42 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02 червня 2023 р. № 1009 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму **834 923,71 тис. грн** (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 219 073,77 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 561 323,37 тис. грн (без ПДВ);

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у сумі 41 917,908 тис. грн.

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 61 451,11 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 74 059,77 тис. грн (без ПДВ).

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

електричної енергії у 2022 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 вересня 2024 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену копію підтвердження надання гр. Архиповій А. А. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання.

2) у строк 01 вересня 2024 року, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
за порушення Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії, вимог
нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
електричної енергії та здійснення
заходів державного регулювання та
внесення змін до постанови НКРЕКП
від 02 червня 2023 року № 1009

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ липня 2024 року на засіданні, яке провадилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 03 червня 2024 року № 221, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 15 травня 2024 року № 941 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 26 квітня 2024 року №189, від 10 травня 2024 № 213 та від 17 травня 2024 року № 240, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності

з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 7 пункту 2.2 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,

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

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

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок

тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), а саме:

абзацу другого, згідно з яким оператор системи розподілу 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 цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

абзаців п'ятого та дев'ятого, згідно з якими у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено альтернативні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання;

пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), у частині надання замовнику протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви рахунку на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні;

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), а саме:

пункту 2.10, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та

амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу),

пункту 3.5, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (для активів 1 категорії), та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

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 «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 7 пункту 2.2 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,

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

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, а саме:

пункту 2.10, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з

року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу),

пункту 3.5, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з кварталу, наступного за кварталом, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (для активів 1 категорії), та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з кварталу, наступного за кварталом, в якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);

пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, у частині надання замовнику протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви рахунку на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

2. Накласти штраф у розмірі 91 800,00 (дев'яносто одна тисяча вісімсот) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, а саме:

абзацу другого, згідно з яким оператор системи розподілу не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору

про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

абзаців п'ятого та дев'ятого, згідно з якими у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено альтернативні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку № 955 у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 61 002,42 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 3 646,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 27 714,37 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 771,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 22 887,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 5 983,00 тис. грн.

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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму 184 113,60 тис. грн (без ПДВ) ураховавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 8 335,20 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2023 рік, у розмірі 175 025,88 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг зі стандартних приєднань, за якими строк надання послуги зі стандартного приєднання становить понад 730 днів (без врахування календарного періоду 2022 року) у розмірі 17 422,92 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 61 002,42 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02 червня 2023 року № 1009 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ

РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 834 923,71 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 219 073,77 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 561 323,37 тис. грн (без ПДВ);

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у сумі 41 917,908 тис. грн.

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 61 451,11 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 74 059,77 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

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

« ___ » _____ 20__ року



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень ПРАТ
«ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

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 03 червня 2024 року № 221, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 15 травня 2024 року № 941 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності

з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме, розпорядженням НКРЕКП від 04 жовтня 2022 року № 83-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,

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 у строк до 01 вересня 2024 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену копію підтвердження надання гр. Архиповій А. А. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання;

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК