

Департамент
ліцензійного контролю
«___» червня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проекту 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 та здійснення заходів державного регулювання», та проекту
розпорядження «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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 639 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень від 14 квітня 2025 року № 154, від 02 травня 2025 року № 204 та від 12 травня 2025 року № 220, 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 19 травня 2025 року № 102 (далі – Акт перевірки № 102).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 26 травня 2025 року № 06/100/4183, від 09 червня 2025 року № 06/100/4572, від 11 червня 2025 року № 06/100/4703, від 12 червня 2025 року № 06/100/4744 та від 13.06.2025 № 06/100/4762 надало до НКРЕКП письмові зауваження до Акта перевірки № 102 (Зауваження), які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 102 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (п. 1.6 стор. 23 - 44 Акту № 102)
<i>Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 14.02.2023 № 30-р (зі змінами)</i> <i>(далі – Розпорядження НКРЕКП № 30-р)</i> Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП № 30-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, 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 чого у строк до 01.05.2024 надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області		



УВ
НКРЕКП
№1134-14.1.1/25 від 18.06.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.06.2025 11:10
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

належним чином завірену копію підтвердження надання гр. _____ повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, у спосіб зазначений у заяві про приєднання.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 13.05.2024 № 06/100/2857, від 27.08.2024 № 06/100/5990 та від 06.12.2024 № 06/100/8714 повідомляло НКРЕКП про стан виконання розпорядження НКРЕКП № 30-р (зі змінами).

За інформацією наданою вищевказаними листами, **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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надало** належним чином завірену копію підтвердження надання гр. _____ **повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання.**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданої під час перевірки листом ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15.05.2025 № 06/100/3861 інформації, зокрема (мовою документа):

...на виконання рішень НКРЕКП, в т.ч. і з питання послуг з стандартного приєднання замовнику гр. _____ - ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено повторний виїзд 04.12.2024 для проведення будівельних робіт, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого було складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт у відповідності до умов Договору за участі Голови правління _____ та правоохоронних органів.

...на виконання рішень НКРЕКП, в т.ч. і з питання послуг з стандартного приєднання замовнику гр. _____ - ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено повторний виїзд 29.04.2025 для проведення будівельних робіт, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого було складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт у відповідності до умов Договору за участі Голови правління _____ та правоохоронних органів.

Окрім того, до Поліції працівниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була подана заява, щодо перешкоджання діям працівників Товариства (копії Актів про недопуск від 29.04.2025, правопорушення від 29.04.2025 додаються).

Враховуючи вищезазначене, вкотре звертаємося до НКРЕКП із проханням врахувати наші пояснення/обґрунтування з порушеного вище питання як обґрунтовані та вважати Розпорядження НКРЕКП від 14.02.2023 № 30-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 29.11.2023 № 319-р та розпорядженням НКРЕКП від 08.03.2024 № 68-р) як таке, що виконане зі сторони ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі, та відповідно просимо припинити розгляд такого розпорядження та/або **продовжити термін виконання на строк до 01.12.2025».**

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 22.11.2023 № 315-р (далі – Розпорядження НКРЕКП № 315-р)

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 315-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане у строк до **01.02.2024** внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються

послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних щодо **адрес об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання, за такими адресами:**

Київська область,

Про виконання цих зобов'язань у строк до **15.02.2024** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами.

Щодо надання завірених копій додатків «Паспорт точки розподілу електричної енергії» Додаток 2 та «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та порядок обліку розподілу електричної енергії» до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

ПрАТ КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 14.02.2024 № 06/100/838 надано завірених копій додатків «Паспорт точки розподілу електричної енергії» Додаток 2 та «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та порядок обліку розподілу електричної енергії» Додаток 3 до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за вищенаведеними адресами, які містять наступну інформацію, а саме: **адресу об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання.** Таким чином, Товариством внесено у строк до **01.02.2024** зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної

електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних про **адресу об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання.**

Щодо розгляду питання про припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 14.02.2024 № 06/100/838 повідомило НКРЕКП про проведення 15.12.2023 наради в приміщенні Товариства, за результатом якої було складено Протокол з розгляду питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами визначеними Розпорядженням НКРЕКП № 315-р.

За результатом внесених змін до додатків 2 та 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних щодо адрес об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання, за вказаними адресами у Розпорядженні НКРЕКП № 315-р, **власникам** (споживачам) таких об'єктів були **направлені офіційні листи Товариства від 31.01.2024**, в яких було запропоновано, зокрема (мовою документа): «... Товариство пропонує Вам **звернутися до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії (пункт 11.5.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами). Про результати розгляду Вами цього листа просимо повідомити нас письмово за адресою 04135, м. Київ, вул. Стеценка, буд.1-А. або на офіційну електронну пошту kanckrem@dtek.com.».**

За інформацією ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» станом на момент проведення перевірки від власників (споживачів) об'єктів, розташованими, за адресами вказаними у розпорядженні НКРЕКП № 315-р на адресу Товариства **відповіді не находили.**

Також Товариством у листі від 14.02.2024 № 06/100/838 зазначено (мовою документа): «...розглянувши питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами, повідомляємо, що питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів Товариством були всебічно розглянуті, Проте станом на сьогодні у ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **відсутні підстави, що в свою чергу визначені діючим законодавством України, зокрема Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами), та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), для припинення в односторонньому порядку надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами...».**

Комісією з перевірки встановлено, що станом на момент проведення перевірки, доступ споживачам, яким надаються **послуги з розподілу** електричної енергії за вищевказаними адресами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не припинено.**

Слід зазначити, що Товариство звернулося до Київського окружного адміністративного суду з позовом (справа № П/320/877/24) про визнання протиправною та скасування постанови від 22.11.2023 за №2174 та розпорядження від 22.11.2023 за №315-р.

Згідно абзацу другого частини третьої статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. **Оскарження рішень Регулятора не**

зупиняє їх виконання.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано у термін до **01.02.2024** вимоги Розпорядження НКРЕКП № 315-р у частині припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами визначеними Розпорядженням НКРЕКП № 315-р.

Щодо стану виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 19.12.2023 № 341-р «Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП, від 02.06.2023 150-р» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 341-р)

За результатами розгляду 19.12.2023 на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487, було прийнято **Розпорядження НКРЕКП від 19.12.2023 № 341-р** «Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП, від 02.06.2023 150-р» відповідно до якого у розпорядчій частині розпорядження НКРЕКП, від 02 червня 2023 року № 150-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» внесені наступні зміни, зокрема:

«3) пункт 3 викласти в такій редакції:

«4. У строк до **01 березня 2024 року**:

1) привести свої дії стосовно

у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

2) надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487 (таблиці 7 та 11);

3) надати компенсації у подвійному розмірі 2 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, 4 625 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 406 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин.

Про виконання вимог цього пункту у строк до **15.03.2024** поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.».

Враховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15.02.2024 № 06/100/876 НКРЕКП **Розпорядженням від 04.03.2024 № 61-р** «Про внесення зміни у розпорядчій частині розпорядження НКРЕКП від 02.06.2023 № 150-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до пункту 4 розпорядження НКРЕКП від 02.06.2023 № 150-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» такі зміни:

1) в абзацах першому та п'ятому слово «**березня**» замінити словом «**червня**»;

2) абзац другий викласти в такій редакції:

«1) привести свої дії у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж

з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;»;

3) абзац четвертий виключити.

У зв'язку з цим абзац п'ятий вважати абзацом четвертим.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 12.11.2024 № 06/100/8074 (вх. НКРЕКП від 13.11.2024 №38331/1-24), від 14.11.2024 №06/100/8136 (вх. НКРЕКП від 14.11.2024 №38525/1-24) та від 21.11.2024 № 06/100/8295 (вх. НКРЕКП від 21.11.2024 №39373/1-24) з додатками повідомляло НКРЕКП про стан виконання **підпункту 1 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (у редакції Розпорядження НКРЕКП № 61-р)** та надало підтвердні документи, а саме **акти приймання-передачі послуг по приєднанню електроустановок до електричних мереж, які підписані представником Товариства та замовниками послуг з приєднання.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариством листом від 12.11.2024 № 06/100/8074 (із додатками) **не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання** **що свідчить про невиконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01.06.2024 вимоги підпункт 1 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами внесеними Розпорядженням від 04.03.2024 № 61-р).**

Відповідно до інформації наданої під час перевірки, Товариством у листі від 15.05.2025 № 06/100/3868 (вх. НКРЕКП від 15.05.2025 №15143/1-25) (із додатками) щодо виконання **підпункту 1 пункту 4 Розпорядження № 150-р**, зазначено мовою документу: *«В додатку до даного листа пооб'єктно надано інформацію з поясненням стосовно стадії реалізації послуги з приєднання електроустановок Замовників до електричних мереж Товариства.*

Зазначаємо, що з метою виконання даної вимоги Товариство повторно направило рекомендованими листами примірники актів приймання-передачі наданих послуг з приєднання замовникам разом із супровідними листами Товариства (копії додається).

...Звертаємо також увагу, що Товариство не має жодних важелів впливу на дії та волевиявлення інших замовників послуги з приєднання, як на сторону договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, зокрема і в частині підписання акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж, отримання ним поштових відправлень та повернення ним на адресу Товариства підписаних документів. Так по 9 споживачам в підтвердження виконання будівельно-монтажних робіт надаємо копії Паспортів точок розподілу, разом із довідками про обсяги споживання. Наголошуємо, що послуги приєднання для цих замовників вже раніше виконані (). Дані споживачі вже певний час користуються розподілом електричної енергії, але без пояснення причин, відмовляються від підписання Актів приймання-передачі наданих послуг.

...Також інформуємо, що для Замовника послуги з приєднання гр. Товариством станом на сьогодні послуги з приєднання знаходяться в стані її реалізації. Реалізація ускладнена незалежними від Товариства обставинами – непогодженням

проектів будівництва та не допусками до виконання будівельно-монтажних робіт, про що замовник послуги з приєднання гр. *проінформована (підтвердження було надано до НКРЕКП листом Товариства раніше). Київським апеляційним судом відкрито апеляційне провадження за апеляційною скаргою Товариства та призначено справу до розгляду у відкритому судовому засіданні в приміщенні Київського апеляційного суду (вул. Соломянська, 2-А) на 09 год 20 хв 04 червня 2025 року (копія ухвали суду від 04.04.2025 про відкриття провадження додається).*

На виконання підпункту 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами) від 14.02.2024 № 06/100/876 (із додатками) (вх. НКРЕКП від 15.02.2024 № 6073/1-24) та від 17.05.2024 № 06/100/2986 (вх. НКРЕКП від 17.05.2024 №17164/1-24), від 12.11.2024 № 06/100/8074 (вх. НКРЕКП від 13.11.2024 №38331/1-24), від 14.11.2024 №06/100/8136 (вх. НКРЕКП від 14.11.2024 №38525/1-24) та від 21.11.2024 № 06/100/8295 (вх. НКРЕКП від 21.11.2024 №39373/1-24) та від 15.05.2025 № 06/100/3868 (вх. НКРЕКП від 15.05.2025 № 15143/1-25) з додатками Товариство подано документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в **Акті позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487 (таблиці 7) та акти приймання-передачі послуг по приєднанню електроустановок до електричних мереж, оформлені Повідомлення про надання послуги з приєднання, які наведені в Акті позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487 (у Таблиці 11).**

Водночас, комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом надані підтвердні документи щодо укладання із замовниками **Додаткових угод до договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу щодо продовження терміну дії договорів, а саме:**

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб, назва)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Термін, до якого продовжено термін дії договору
1	2	3	4
1.			Додатковою угодою продовжено до 31.12.2024
2.			Додатковою угодою продовжено до 31.12.2024,
3.			Додатковою угодою продовжено до 31.12.2024

Також, на підставі наданих Товариством підтвердних документів, комісією з перевірки встановлено, що **Товариством не надано документальне підтвердження надання послуги з приєднання по замовникам послуг з приєднання**, які наведені у таблиці 1.6.6 Акта № 102, а саме:

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб, назва)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер/ Ідентифікатор технічних умов
1	2	3	4
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			

6.	2		
7.			
8.			
9.			
10.			
11.			
12.			
13.			
14.			
15.			
16.			
17.			
18.			
19.			
20.			
21.			

Також, на підставі наданих Товариством підтвердних документів, комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж**, по наступним Замовникам:

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор
1	2	3	4
1.			

Комісія з перевірки встановлено, що Товариством листами від 14.02.2024 № 06/100/876 (із додатками) (вх. НКРЕКП від 15.02.2024 № 6073/1-24) та від 17.05.2024 № 06/100/2986 (вх. НКРЕКП від 17.05.2024 №17164/1-24), від 12.11.2024 № 06/100/8074 (вх. НКРЕКП від 13.11.2024 №38331/1-24), від 14.11.2024 №06/100/8136 (вх. НКРЕКП від 14.11.2024 №38525/1-24) та від 21.11.2024 № 06/100/8295 (вх. НКРЕКП від 21.11.2024 №39373/1-24), від 15.05.2025 № 06/100/3868 (вх. НКРЕКП від 15.05.2025 № 15143/1-25) (із додатками) **не надано підтверджуючі документи** щодо виконання вимог **підпункту 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами)**, а саме, не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання та замовників зазначених у таблиці 1.6.6 Акта, **що свідчить про порушення вимог підпункту 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами) яким визначено, що у строк до 01.06.2024 привести свої дії стосовно та замовників зазначених у таблиці 1.6.6 Акта у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з**

приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано у термін до **01.06.2024** вимоги підпункт 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами внесеними Розпорядженням від 04.03.2024 № 61-р).

2

**підпункту 13 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
222електричної енергії**

в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка;

пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено обов'язок Оператора системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період.

(п. 3.2 стор. 78 - 86 Акту № 102)

Щодо договорів про спільне використання технологічних електричних мереж

Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ПРРЕЕ та абзацу четвертого пункту 11.1.7 Кодексу системи розподілу для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та споживачем та/або власником цих мереж, який не є ОСР, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312.

Комісією з перевірки, здійснено вибірковий аналіз проведених розрахунків ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж з основними споживачами за результатами якої встановлено, що Товариством здійснено оплату за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання з порушенням терміну, визначеного

пунктом 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж перед:

за січень, березень – вересень 2024 року з порушення термінів від 3 до 11 календарних днів;

за січень, березень – вересень 2024 року з порушення термінів від 3 до 11 календарних днів;

за січень, березень – листопад 2024 року з порушення термінів від 3 до 13 календарних днів.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало листи (копії додаються) від від 20.05.2025 № 252/25, б/н, від 20.05.2025 № 053 з запевненнями, що перелічені Товариства не мають будь-яких зауважень до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо термінів оплати за надання послуг, усі оплати здійснюються в повному обсязі та терміни, які влаштовують вищеперелічені Товариства.

Посилаючись на вищенаведене додані листи про відсутність претензій та відсутність спірної ситуації з ОСР в частині термінів надання оплат за послуги спільного використання, просимо не застосовувати до Товариства штрафні санкції з вищезазначеного питання».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 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), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосовувати 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 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 22	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:
---	--	--

		1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов’язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2024), 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). Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов’язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду
--	--	---

		розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором. (п. 3.2 стор. 98-88, 94-98 Акту № 102)
<i>Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії</i> Перевіркою встановлено, що у перевіряємому періоді між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договори про надання послуг з передачі електричної енергії від 31.05.2019 № _____ та від 01.01.2024 № _____, які укладались шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору. <i>Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:</i> 5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.		

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.

6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня введення в дію відповідного тарифу, згідно з рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, 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 електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акта приймання-передачі Послуги та/або акта коригування до актів приймання-передачі Послуги в паперовій формі, підписані власноручним підписом зі свого боку. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем.

9.3. Користувач зобов'язується:

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині здійснення **фактичного розрахунку** Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів коригування до актів приймання-передачі послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом січня – грудня 2024 року.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством **не було здійснено відповідно до вимог пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії** (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від 31.05.2019 № 0533-02041, а саме:

оплату за акт наданих послуг **за грудень 2023 року** здійснено з порушенням терміну сплати **на 45 календарних днів**.

оплату за акти коригування отримані у **березні 2024 року** здійснено з порушенням терміну сплати **на 15 календарних днів**.

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **перед НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послугу з передачі електричної енергії за договором від 31 травня 2019 року № .

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині здійснення **фактичного розрахунку** Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до виставлених ОСП рахунків, актів приймання-передачі Послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом січня – грудня 2024 року.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством, протягом січня – грудня 2024 року **не здійснено попередню оплату планової вартості послуги** з передачі електричної енергії ОСП, в терміни визначені договором від 01.01.2024 № , а саме:

січень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

лютий 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

квітень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

серпень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарні дні;

грудень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 3 календарні дні.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство здійснювало **остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії, **з порушенням терміну** визначеного договором від 01.01.2024 №0533-02041-ПП, а саме:

за січень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **43** календарні дні;

за лютий 2024 року – з порушенням терміну сплати на **46** календарних днів;

за березень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **28** календарних днів;

за квітень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **29** календарних днів.

Перевіркою встановлено, що станом **на 31.12.2024**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024 № у сумі – **грн (з ПДВ)**, яка **сплачена в повному обсязі**, що підтверджується платіжними інструкціями від 08.01.2025 №3797532 на суму **грн (з ПДВ)** та від 31.01.2025 № 3832600 на суму **грн (з ПДВ)**.

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

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договори про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 18.06.2019 № (зі змінами) (далі - Договір від 18.06.2019 №) та від 01.01.2024 № , які відповідають Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, 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 електронній формі.

Комісія з перевірки зазначає, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором від 18.06.2019 № Товариством здійснено з порушенням терміну сплати, а саме:

по акту наданих послуг за грудень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 60 календарних днів**;

по актам коригування до актів наданих послуг отримані у січні 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 29 календарних днів**.

Комісією з перевірки проаналізовано здійснення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» поетапної оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за кожен декаду розрахункового періоду, на підставі виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків, протягом січня – грудня 2024 року за Договором від 01.01.2024 № та встановлено, що Товариством, протягом січня – грудня 2024 року не здійснено **попередню оплату планової вартості послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, в терміни визначені договором від 01.01.2024 № , а саме:

січень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

лютий 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

квітень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

червень 2024 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну сплати **на 10 календарних днів**;

серпень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну сплати **на 2 календарні дні**;

грудень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну сплати **на 3 календарні дні**.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від 31.05.2019 № .

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду січень – грудень 2024 року за договором від 01.01.2024 № , ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , з **порушенням терміну**, а саме:

- за січень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **57 календарних днів**;
- за лютий 2024 року – з порушенням терміну сплати на **46 календарних днів**;
- за березень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **28 календарних днів**;
- за травень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **13 календарних днів**.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від 01.01.2024 № у сумі – **грн (з ПДВ), яка** сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями від 31.01.2025 №3832601, від 07.02.2025 № 3841980 та від 18.02.2025 № 3850883.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Враховуючи намагання Товариства виконувати ліцензійні умови з розподілу в частині обов'язку своєчасного та в повному обсязі виконання умов договорів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», станом на момент перевірки, заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від № , яка обліковувалась станом на 31.12.2024, сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями від 08.01.2025 №3797532 та від 31.01.2025 № 3832600.

Також, в Акті перевірки зазначено, що Товариством, станом на момент перевірки, заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно договору від 01.01.2024 №0533-02041-ПД, яка обліковувалась станом на 31.12.2024, сплачена в повному обсязі.

Таким чином, на дату початку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повністю виконало зобов'язання перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Враховуючи обставини роботи ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дефіциту коштів, що, в першу чергу пов'язаний з неврахуванням в тарифах товариства сум недоотриманого доходу за 2021-2023 рр. (сума некомпенсованого недоотриманого доходу - грн), а також функціонування Товариства у 2024 році в умовах дефіциту, що визначено Актом перевірки від 19 травня 2025 року № 102 (сума недоотриманого доходу з урахуванням дефіциту коштів, пов'язаного з наданням послуг з приєднань, - грн), **просимо не застосовувати штрафних санкцій з питання несвоєчасної оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження</u>, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
4	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. Окремі фізичні точки комерційного обліку мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання. Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на побутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі. У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі. Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на побутові 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), надання інших платних послуг, у тому числі у сфері сільського зеленого туризму тощо, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

	У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач зобов'язаний звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби та оформлення акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії). Організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки. Обсяги споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби визначаються постачальником послуг комерційного обліку розрахунковим шляхом в межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою Кабінету Міністрів України від 06 серпня 2014 року № 409 (далі - постанова КМУ № 409). Споживач зобов'язаний надати дані та документи для оформлення акта розподіленої електричної енергії. У разі споживання електричної енергії на об'єкті споживача (крім побутового споживача) за фіксованою ціною для побутових споживачів (колективний побутовий споживач, утримання місць загального користування, технічні цілі та інші випадки передбачені законодавством) та на цілі, для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено, споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби, шляхом встановлення додаткового засобу обліку. У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за
--	---

	відповідним тарифом. Підтвердженням факту споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби, можуть слугувати: - отримана інформація від місцевих органів державної влади, місцевого самоврядування, податкової служби; - рекламні вивіски та фасадні таблички на об'єктах; - зафіксовані фото (відео) з відповідною рекламою; - рекламна інформація з продажу товарів чи надання платних послуг на відповідних сайтах мережі Internet, тощо. Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил. При складенні акта про порушення ОСР/ОСП має право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії на непобутові потреби. У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР/ОСП на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби. У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення. ОСР/ОСП надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складання акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності)). Електропостачальник, на підставі рішення комісії з розгляду акта про порушення ПРРЕЕ, проводить перерахунок вартості за фактично спожиту
--	--

		електричну енергію на об'єкті споживача за відповідним тарифом (ціною) згідно чинного законодавства з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку чи технічної перевірки до дня виявлення порушення, але не більше ніж за 6 місяців та за період з дня виявлення порушення до дня його усунення, та надає споживачу коригуючий платіжний документ для оплати. У разі не сплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання, постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку. У разі оформлення акта розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії) розподіл обсягів індивідуального побутового споживача здійснюється: - на побутові потреби в межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409; - на непобутові потреби у розмірі перевищення обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409; підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, 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. (п. 3.2 стор. 129-155 Акту № 102)
		Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів та встановлено наступне. <i>Щодо побутового споживача _____</i> Комісією з перевірки за адресою споживача (ЕІС-код 62Z6068656104498) виявлено _____. Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році не здійснювався, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ кВт*год.

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

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2024 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порушення підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ не проведено контрольні огляди засобу комерційного обліку споживача, відповідно до затверджених графіків, але не рідше одного разу на 6 місяців.

Вищезазначене призвело, що протягом 2024 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ (абзац 8 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби та організувати комерційний облік на непобутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складання акта про порушення.

Побутовий споживач продовжив у 2024 році користуватись електричною енергією на непобутові потреби, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до підпункту 2 пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передало в ТОВ «Київські енергетичні послуги» дані щодо споживання електричної енергії по побутовим споживачам, які фактично споживали електричну енергію на непобутові потреби, що виявлено комісією під час планової перевірки.

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 06.05.2025 № К 050696 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Аналогічні порушення зафіксовано комісією з перевірки у взаємовідносинах з:
споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адрес побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z9243147997348) за якими виявлено діяльність _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році не здійснювався, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало разом – _____ кВт*год.

Разом з цим, у паспортах точок розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: **індивідуальний житловий будинок з будівельними струмоприймачами.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 06.05.2025 № К 050697 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z4830212816108) за яким виявлено діяльність магазину.

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році проведено 02.07.2024, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ кВт*год.

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 06.05.2025 № К 048168 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z204955995516Z) за яким виявлено _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не здійснювався**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год.**

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 048302 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z6525858331110) за яким виявлено _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **проведено 20.01.2024**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год.**

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050420 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z4887194401127) за яким виявлено **магазин** _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **проведено 04.02.2024, 01.06.2024 та 02.10.2024.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.04.2025 № 1/06/23566, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год.**

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050263 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адрес побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z6716973720988) за якими **виявлено магазин** _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не проводився** (складено Акт про недопуск від 13.11.2024 без номеру), протягом 2024 року споживання електричної енергії склало разом – **550 кВт*год.**

Разом з цим, у паспортах точок розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: **квартира.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050262 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z5169874865007) за яким виявлено **салон краси.**

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **проведено 04.02.2024, 14.06.2024 та 03.12.2024.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.04.2025 № 1/06/23566, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год.**

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050419 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Щодо перевірки побутового споживача: _____ за адресою: _____

(ЕІС-код 62Z204955995516Z) – повідомляємо Вам, що Товариством було додатково перевірено усі архіви зберігання документів в друкованому вигляді (не оцифровані) та виявлено наявність Актів контрольного огляду №645905 від 07.11.2024 та №482389 від 21.05.2024, які не були надані до НКРЕКП разом з листом від 16.04.2025 № 06/100/2931. Враховуючи наявність додаткових даних щодо проведення контрольного огляду (додаються до заперечень) у вищезазначеного споживача протягом 2024 року вважаємо, що ОСР було забезпечено дотримання підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, 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, тому по даному споживачу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не порушили жодних вимог ліцензованої діяльності та вимог ПРРЕЕ в частині проведення контрольних оглядів лічильника...

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 повідомило НКРЕКП (мовою документу): «**По всіх споживачах, вказаних в Акті перевірки № 102, а саме:** _____ **за адресою:** _____

_____ **та за адресою:** _____
(ЕІС-код 62Z9243147997348), _____ **за адресою:** _____
Невизначена, :5624 (ЕІС-код 62Z4830212816108),
_____ **за адресою:** _____

(EIC-код 62Z6525858331110), _____ за адресою: _____
 _____ (EIC-код 62Z6716973720988) _____ за
 адресою: _____ (EIC-код 62Z204955995516Z), _____ за
 адресою: _____ (EIC-код 62Z4887194401127),
 _____ (EIC-код 62Z5169874865007) **проведено комісії**
з розгляду Актів про порушення, внесено зміни до ПТР та переведено на юридичний тариф.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 надано НКРЕКП по споживачах _____

_____ копії рішень комісії з розгляду Актів про порушення по зазначених споживачах, відповідно до яких прийнято рішення щодо здійснення заходів з усунення виявленого порушення з укладенням відповідних договорів, копії листів до споживачів та Постачальника універсальної послуги, якими направлені оновлені паспорти точок розподілу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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.

5	пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги)	яким встановлено, що ОСР 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» та згідно з формою, наведеною у <u>додатку 5</u> до цих Вимог. (п. 3.5 стор. 165 Акту № 102)
---	---	--

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог Товариство щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, повинно 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 Мінімальних вимог.**

Комісією з перевірки **проаналізовано наданий** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» за січень та грудень 2024 рік та встановлено невідповідність наведеної інформації у додатку 5 до Мінімальних вимог.**

Комісією з перевірки встановлено, що **формат** наданого Товариством витягу за 2024 рік **не відповідає формі подання наведених в додатку 5 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затвердженими постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373.**

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Відхилення від встановленого формату подання витягу за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» за січень та грудень 2024 року, передбаченого додатком 5 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, сталося у зв'язку з переходом на нове програмне забезпечення (далі – ПЗ), що забезпечує функціонування Контактного центру ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Зміна програмного забезпечення була викликана необхідністю підвищення якості обслуговування споживачів, розширенням функціональних можливостей системи обробки звернень та забезпеченням стабільності її роботи в умовах зростаючого навантаження. У зв'язку із зазначеними обставинами, витяг, сформований у новому ПЗ, відрізняється за формою від затвердженої в додатку 5. Проте всі обов'язкові показники та параметри, передбачені нормативними вимогами, були збережені в наданому звіті, що дозволяє повною мірою оцінити якість роботи Контактного центру. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наразі здійснює доопрацювання ПЗ з метою забезпечення відповідності форми витягу вимогам додатку 5.». Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці службовою запискою від 03.06.2025 № 373/17-25 зазначає (мовою документу): «Звертаємо увагу, що порушення підпункту 5.5 пункту 5 Постанови № 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 було зафіксовано також в минулорічному Акті планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 03.06.2024 № 221, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії за 2023 рік. Також в наданих Товариством поясненнях до минулорічного Акта планової перевірки від 03.06.2024 № 221 щодо формату наданого витягу за 2023 рік зазначалася інформація, що оскільки наявне програмне забезпечення кол-центру не дозволяє реєструвати дзвінки у вказаному в додатку 5 форматі, зокрема, час з'єднання з АТС, найближчим часом ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» впровадить оновлений SAP та супутні програмні продукти, що дозволить виконати вимоги щодо подання звітності.».		
6	підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п. 3.16 стор. 207 - 211 Акту № 102)
<i>Щодо припинення електроживлення споживачів</i> Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен,		

зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.

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

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

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

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

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

Якщо до ОСР надійшло повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача, а оперативна бригада ОСР вже виїхала на об'єкт споживача або виконала відповідні технічні заходи з відключення електроустановок споживача, електропостачальник зобов'язаний відшкодувати ОСР відповідні витрати на здійснення зазначених дій.

Припинення електроживлення споживача електричної енергії за зверненням електропостачальника не звільняє його від виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електроживлення.

Після усунення причин (підстав) припинення електроживлення споживача електричної енергії електропостачальник надає ОСР звернення щодо відновлення електроживлення такого споживача електричної енергії.

У випадку розірвання договору про постачання між відповідними електропостачальником та споживачем до моменту відновлення електроживлення цього споживача звернення щодо відновлення електроживлення надає безпосередньо споживач електричної енергії за умови укладення договору про постачання з новим електропостачальником або новий електропостачальник стосовно такого споживача.

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

На запит комісії з перевірки, Товариство листом від 16.04.2025 № 06/100/2931 надало інформацію щодо Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «Датахаб» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено».

Комісією з перевірки вибірково проаналізована інформація, зазначена в переліку, та з урахуванням пояснень та копій документів, наданих листом Товариства від 19.05.2025 № 06/100/3933, встановлено наступне.

Щодо припинення електропостачання _____

Перевіркою встановлено, що електропостачальником _____ в ПП «Датахаб» 29.04.2024 створена заявка на відключення № 441497 щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом 62Z824300265559G з 20.05.2024.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відповідно до наряду від 20.05.2024, **відключення** від електричних мереж електроустановок _____ 20.05.2024 **проведено не було**, про що свідчить **Акт про недопуск**

без номеру без дати, в якому зазначено (мовою документа): «...*Недопуск в зв'язку з відсутністю ключів від щитової...*».

На запит комісії з перевірки від 16.05.2025 № 189-38/25, Товариство листом від 19.05.2025 № 06/100/3933 надало інформацію, що обсяг електричної енергії, спожитої після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (20.05.2024) склав _____ кВт*год.

Аналогічні порушення зафіксовано у взаємовідносинах із споживачами:

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **01.10.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 16.09.2024 № 602714 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 01.10.2024 без номеру без дати, в якому зазначено (мовою документа): «...*енергетик _____ відмовився прибути...*».

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (01.10.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **27.03.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 12.03.2024 № 386930 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 27.03.2024 без номеру, в якому зазначено (мовою документа): «...*Споживач не надав доступу електрощитової для проведення відключення...*».

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (27.03.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **18.01.2024 не здійснило в повному обсязі** на підставі заявки _____ від 02.01.2024 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про відключення від 18.01.2024 № 456247 (проведено часткове обмеження окремих ТКО споживача, ТКО з ЕІС-кодом 62Z4026108054808 від електричних мереж 18.01.2024 не відключалась).

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (18.01.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **07.05.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 25.04.2024 № 438476 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчать Акти про недопуск від 07.05.2024 без номеру (2 од).

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (07.05.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **07.05.2024 не здійснило** на підставі заявки _____

_____ від 19.04.2024 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 07.05.2024 № 4.

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (07.05.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **07.05.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 25.04.2024 № 438476 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 07.05.2024 без номеру.

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (07.05.2024) склав _____ кВт*год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 7.10 глави VII ПРРЕЕ, у разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.

Таким чином, обсяг електричної енергії спожитої _____ відповідно до вимог пункту 7.10 глави VII ПРРЕЕ має бути покладений адміністратором розрахунків на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як втрати.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Електропостачальник _____ в ПП «Датахаб» 25.04.2024 створив заявку на відключення № 438476 щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом 62Z7867944370208 починаючи з 07.05.2024.

Працівники ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виїхали на об'єкт споживання для виконання заявки на припинення електропостачання, але відключення від електричних мереж електроустановок _____ 07.05.2024 не змогли провести у зв'язку із порушенням споживачем пп. 12 п. 5.5.5. ПРРЕЕ, а саме: не забезпеченням доступу до приладів обліку для здійснення припинення електропостачання, про що складено відповідний Акт про недопуск від 07.05.2024.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із наступного дня вказаного у вимозі Постачальника на відключення, а саме з 08.05.2025, відніс усі обсяги спожитої електричної енергії споживачем на Оператора системи на втрати, чим виконав вимогу пункту 7.10 глави VII ПРРЕЕ.

Підсумовуючи усе вищевказане просимо врахувати наведені обставини та не застосовувати штрафні санкції до Товариства з цього питання.».

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 надано НКРЕКП знімок з екрану білінгової системи Товариства по споживачах _____

_____ відповідно до яких обсяги електричної енергії вищезазначених споживачів покладені на втрати Товариства, а саме:

	за період з 08.05.2024 по 08.02.2025;
	за період з 02.10.2024 дотепер;
	за період з 28.03.2024 дотепер;
	за період з 19.01.2024 по 31.01.2025;
	за період з 08.05.2024 по 31.03.2025;
	за період з 08.05.2024 по 08.02.2025;
	за період з 08.05.2024 по 08.02.2025.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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 31 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.

7	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме: пункту 2.1 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (зі змінами) (далі – Порядок № 375), яким встановлено, що ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі. підпункту 4 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;
	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,	яким встановлено обов'язок ліцензіата здійснювати 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, а саме:

		пункту 2.4 Порядку № 375, яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку; пункту 7.7 Порядку № 375, яким встановлено, що оператор системи /електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 26 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів. (п. 3.20 стор. 217 - 220 Акту № 102, п. 3.21 стор. 221 - 224 Акту № 102, п. 3.22 стор. 513 – 515 Акту № 102)
Перелік загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання та врегулювання відносини, пов'язаних з електропостачанням відповідно до загальних та гарантованих стандартів якості, захистом прав споживачів та наданням електропостачальником або оператором системи розподілу, або оператором системи передачі компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання споживачам або замовникам (у випадку недотримання гарантованих стандартів якості під час приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання електричної енергії) визначено Порядком № 375. Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до «Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг» за 2024 рік (далі – Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості), Товариством недотримано гарантовані стандарти якості надання послуг ОСР по відношенню до 21 985 споживачів. Комісія з проведення перевірки зазначає, що згідно Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості, загальний розмір компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2024 рік, наданих споживачам, складає _____ грн: побутовим споживачам – 21 935 од.; малим непобутовим споживачам – 44 од.; іншим – 6 од. Водночас, комісією з перевірки за результатами аналізу реєстрів надання компенсацій споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2024 рік		

встановлено, що **Товариством несвоєчасно надано компенсації** за недотримання гарантованих стандартів визначених Порядком № 375, зокрема:

1) для 251 споживача **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 4 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин;

2) для 2 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 16 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення;

3) для 3 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 21 пункту 2.3. глави 2 щодо позачергової технічної перевірки та експертизи засобів вимірювальної техніки протягом 20 робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг;

4) для 4 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 23 пункту 2.3. глави 2 щодо установа, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг;

5) для 4 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 24 пункту 2.3. глави 2 щодо заміни лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до пункту 7.10 глави 7 Постанови № 375 у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 цієї глави щодо строків надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, **сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.**

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки Протокол засідання комісії з визначення та надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання від 23.04.2025 № 5/2025, відповідно до якого прийнято рішення:

1) у зв'язку із порушенням підпункту 4 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин нарахувати та сплатити по 251 споживачу компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

2) у зв'язку із порушенням підпункту 16 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення нарахувати та сплатити по 2 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

3) у зв'язку із порушенням підпункту 21 пункту 2.3. глави 2 щодо позачергової технічної перевірки та експертизи засобів вимірювальної техніки протягом 20 робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг нарахувати та сплатити по 3 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

4) у зв'язку із порушенням підпункту 23 пункту 2.3. глави 2 щодо установа, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг нарахувати та сплатити по 4 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

5) у зв'язку із порушенням підпункту 24 пункту 2.3. глави 2 щодо заміни лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги нарахувати та сплатити по 4 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ).

Пунктом 7.7 Порядку № 375 встановлено, що оператор системи /електропостачальник **самостійно визначає факт** недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та **надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача**, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 26 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів.

Також, згідно пункту 7.10 Порядку № 375, у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем /електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.**

Відповідно до наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру надання компенсацій споживачам у 2024 році загалом Товариством надано 21 985 компенсацій, з яких 1 369 випадків надання компенсацій внаслідок порушення гарантованих стандартів у 2024 році.

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 7.1 глави 7 Порядку № 375 ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з чинним електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 7.8 цієї глави, - **у строк не більше 45 днів** з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Також, згідно пункту 7.2. Порядку № 375 компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР щомісячно за кожен календарний місяць з дня отримання скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії. У таких випадках компенсація надається у строк не більше 45 днів з дня завершення кожного календарного місяця.

Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР **у строк не більше 45 днів** з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг та з періодичністю в 30 календарних днів до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії.

Відповідно до інформації з наданого Товариством реєстру надання компенсації споживачам, строки надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 строк становлять:

Місяць за який надається компенсація	Строк в який надана компенсація (днів)
січень 2024 року	49
лютий 2024 року	47
березень 2024 року	51
квітень 2024 року	50
травень 2024 року	47
червень 2024 року	52
липень 2024 року	49
серпень 2024 року	47
вересень 2024 року	51
жовтень 2024 року	48
листопад 2024 року	52

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має надати споживачам компенсації за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 в подвійному розмірі.

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки Протокол засідання комісії з визначення та надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання від 15.05.2025 № 7/2025, відповідно до якого прийнято рішення:

1) у зв'язку із порушенням підпункту 1 пункту 2.3. глави 2 щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу, нарахувати та сплатити по 19 809 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

2) у зв'язку із порушенням підпункту 2 пункту 2.3. глави 2 щодо усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії:

у строк 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР;

у строк 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі нарахувати та сплатити по 4 582 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ).

Загальний розмір компенсації – _____ грн (з ПДВ).

Враховуючи вищенаведене, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало споживачам компенсації за недотримання гарантованих стандартів, визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 в подвійному розмірі.

Щодо взаємовідносин з _____

Перевіркою встановлено, що _____ 02.08.2024 о 15:40 було повідомлено ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в телефонному режимі про відсутність електроенергії за адресою споживача.

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 04.08.2024 о 16:45 було обстежено ТП та виявлені аварійні пошкодження електромереж. Після знеструмлення ПЛ _____ були виконані ремонтні роботи та введено в роботу ТП 04.08.2024 о 18:10.

Таким чином, за зазначеною адресою аварійне відключення тривало більше 22 годин, а саме: з 02.08.2024 15:40 до 04.08.2024 18:10.

Відповідно до реєстру надання компенсацій за 2024 рік, Товариством не надавалась компенсація _____ за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, визначеного підпунктом 4 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Також, на запит комісії з перевірки від 10.03.2025 № 55-38/25, Товариство листом від 16.04.2025 № 06/100/2931 не надало підтвердних документів щодо надання _____ компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, визначеного підпунктом 4 пункту 2.3 Порядку № 375.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Товариство самотійно виявило

факт необхідності доплати компенсації до подвійного розміру (за порушення термінів) та за власної ініціативи провело сплату даних компенсацій, що може свідчити про усунення порушення в рамках проведення планової перевірки НКРЕКП.

Повідомляємо про нарахування компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання на виконання вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 року № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання» (зі змінами та доповненнями) та у зв'язку із порушенням підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання при відновленні електропостачання після початку перерви в електропостачанні, (подвійне нарахування) по споживачу _____ сума **компенсації** складає _____ грн з ПДВ – копія **протоколу № 9/2025 від 22.05.2025** з реєстром нарахувань додається.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183 надано підтвердні матеріали щодо самостійного усунення порушення шляхом донарахування компенсації 24 657 споживачам на суму _____ грн, а саме:

Лист від 28.04.2025 № 06/100/3253 з протоколом № 5/2025 від 23.04.2025 про додаткове нарахування компенсації на загальну суму _____ грн по 266 споживачах;

Лист від 15.05.2025 № 06/100/3889 з протоколом № 7/2025 від 15.05.2025 про додаткове нарахування компенсації на загальну суму _____ грн по 24391 споживачах.

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 є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на факт надання _____ компенсації у подвійному розмірі підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання при відновленні електропостачання після початку перерви в електропостачанні відповідно до протоколу від 22.05.2025 № 9/2025, Товариство **усунуло порушення вимог** підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

8 підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:

абзацу одинадцятого пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що на вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі;

пункту 4.2.4 (у редакції, що діяла до 19.08.2023) 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; пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким, зокрема, встановлено, що у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку: рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника; 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);
--	--

		абзацу першого пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, який визначає, що Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо, зокрема, номера технічних умов, дати видачі технічних умов; пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. (п. 3.22 стор. 241 – 248, 257 – 347, 382- 517 Акту № 102)
Комісія з перевірки зазначає, що станом на 01.01.2024 налічувались ненадані ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги зі стандартного приєднання за укладеними у попередні періоди договорами про стандартне приєднання до електричних мереж та станом на 01.01.2024, Ліцензіатом не надано послуги зі стандартного приєднання за договорами про приєднання до електричних мереж, що були укладені відповідно до вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17.01.2013 № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних		

мереж» (далі – Постанова НКРЕ від 17.01.2013 № 32) до набрання чинності Закону України «Про ринок електричної енергії».

Комісією з перевірки проаналізовано надання протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуг зі стандартного приєднання за укладеними договорами про стандартне приєднання до електричних мереж, що були ненадані Ліцензіатом станом на 01.01.2024, та за укладеними протягом 2024 року договорами про стандартне приєднання до електричних мереж, враховуючи відомості Звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2024 рік, та встановлено наявність **428 договорів про стандартне приєднання** за якими **оплата коштів** замовниками за договором про приєднання **здійснена, а послуга** із стандартного приєднання до електричних мереж **не була надана**, інформація про які наведені у таблиці 3.22.9 Акту № 102.

За результатами аналізу наданих Товариством первинних документів комісією з перевірки встановлено та зафіксовано у таблиці 3.22.10 Акту № 102, що станом на 31.12.2024 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 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;

непідписання замовником додаткової угоди, підготовленої Товариством, про розірвання договору.

Також, перевіркою встановлено, що послуги зі стандартного приєднання за виданими технічними умовами до укладених Товариством договорів зі стандартного приєднання **по 104 замовникам**, наведеним у таблиці 3.22.10-1 Акту № 102, надаються замовникам **із недотриманням термінів** надання послуги зі стандартного приєднання.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що у 2024 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» припинило послуги зі стандартних приєднань за укладеними 47 договорами про стандартні приєднання до електричних мереж на підставі укладених із замовниками угод/ додаткових угод до них, при цьому комісією з перевірки встановлено та зафіксовано у таблиці 3.22.11 Акту № 102, що **послуги зі стандартного приєднання** за виданими технічними умовами _____

_____ до укладених Товариством договорів зі стандартного приєднання станом на 31.12.2024 **замовникам своєчасно не надано**, а додаткові угоди про розірвання договорів **укладено поза межами періоду перевірки** (після 01.01.2025).

Комісією з перевірки проаналізовано **скарги 33 замовників** послуг зі **стандартного приєднання** та **1 замовника** послуги із **нестандартного приєднання**, які надійшли до НКРЕКП та встановлено, що у взаємовідносинах з вищезазначеними замовниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2024 році:

по 3 заявах щодо надання послуги зі стандартного **безпідставно відмовлено** у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж ОСР;

по 7 договорах недотримано терміни видачі технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії **від 1 до 46 календарних днів**;

по 1 замовнику послуги зі стандартного приєднання надано підписаний примірник укладеного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу у паперовій формі з порушенням терміну на **11 робочих днів**;

по 25 договорах про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу **недотримано терміни** надання послуги з приєднання **від 2 до 210 календарних днів**;

по 6 договорах про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу **надано Замовнику рахунок у розмірі 100 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, **за необхідності відведення земельних ділянок** під будівництво об'єктів електроенергетики;

не надало Замовнику послуги з нестандартного приєднання, **технічні умови** на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання через особистий кабінет замовника та на електронну адресу **не пізніше 10 робочих днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання.

Під час перевірки комісія проаналізувала заяви замовників послуги зі стандартного приєднання щодо відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та відповідей на них ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», а саме від:

_____ від 28.06.2024 та відповідь на неї від 11.07.2024 № 04//440/3038 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 10.09.2024 та відповідь на неї від 19.09.2024 № 04//440/4756 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 01.10.2024 та відповідь на неї від 18.10.2024 № 04//440/5325 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 02.10.2024 та відповідь на неї від 23.10.2024 № 04//440/5436 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 03.12.2024 та відповідь на неї від 24.12.2024 № 04//440/6760 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 16.12.2024 та відповідь на неї від 27.12.2024 № 04//440/6865 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 18.10.2024 та відповідь на неї від 05.11.2024 № 04//440/5678 про відмову у задоволенні відшкодування коштів.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надало засвідчення форс-мажорних обставин та Сертифіката** про настання таких обставин, виконання яких настало згідно з умовами договорів про стандартне приєднання до електричних мереж вищезазначених замовників та виконання яких стало неможливим через наявність форс-мажорних обставин.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», проаналізувавши та врахувавши зазначене в *Акті планової перевірки № 102 на сторінках 241-248, прийняло рішення про задоволення заяв про відшкодування коштів за перевищення терміну надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж від замовників за 2024 рік по наступним Замовникам:* _____».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183 надано укладені копії **укладених додаткових угод**, відповідно до яких продовжені терміни надання послуги зі стандартного приєднання **по 102 замовниках**, які зазначені у таблиці які наведені у таблиці 3.22.9 Акту № 102.

Крім того Товариство надало копії підтвердних документів щодо задоволення заяв про **відшкодування коштів** за перевищення терміну надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж від замовників по наступним замовникам послуги зі стандартного приєднання у 2024 році, а саме

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 є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).		
9	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї; пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку № 352, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності;

		пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (пункт 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу); пункту 4.1.20 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким визначено, що включення до технічних умов вимоги замовнику щодо проєктування робіт з реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР заборонено. (п. 3.22 стор. 358 - 381 Акту № 102)
--	--	--

Щодо приєднання установок зберігання енергії

Комісією з перевірки досліджено питання дотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії під час надання послуги з приєднання установок зберігання енергії _____

_____ (у подальшому змінено замовника на _____).

За результатами перевірки встановлено, що Ліцензіатом укладено з вищезазначеними замовниками Договори про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та видані відповідні технічні умови на підставі заяв про приєднання до електричних мереж, до якої Замовниками не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.

При цьому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 26 травня 2025 року № 06/100/4183, від 09 червня 2025 року №06/100/4572 та від 12 червня 2025 року №06/100/4744 надані НКРЕКП пояснення та додаткові документи, які зокрема не надавались комісії з перевірки та відповідно не були проаналізовані під час планового заходу державного контролю.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством додаткових документів, питання відповідності дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час укладання договорів щодо надання послуг з нестандартного приєднання установок зберігання енергії _____

_____ потребує дослідження під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю.

Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів _____

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви _____ (далі – Замовник) 08.10.2024 про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства

від _____ № _____) щодо приєднання до електричних мереж станції зарядки електромобілів, величиною максимального розрахункового навантаження 160 кВт, III категорії надійності електропостачання, напругою приєднання 0,4 кВ, із послугою «під ключ» між Товариством та Замовником укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____ (далі – Договір від 08.10.2024).

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, у графічних матеріалах, наданих Замовником, точка приєднання та ТП-_____ розташована на межі земельної ділянки, а місце встановлення станції зарядки електромобілів знаходиться на відстані від точки приєднання. При цьому, **в розрахунку вартості послуги з приєднання плата за лінійну частину приєднання дорівнює нулю.**

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Однак, варто зазначити, що лінійна частина приєднання не може бути відсутня, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

При цьому, Додаткова угоду № _____ до Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» була підписана Замовником 21.12.2024.

30.10.2024 _____ звернувся із заявою до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо видачі технічного рішення по проєкту (вх. Товариства від 31.10.2024 № P081024337068).

При цьому, згідно з вимогами пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (пункт 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу).

Крім того, згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.3 розділу IV Кодексу, включення до технічних умов вимоги замовнику щодо проєктування робіт з реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР заборонено.

Комісія з перевірки зазначає, що розроблений Замовником відповідно до виданих ОСР Технічних умов **проєкт передбачав, зокрема реконструкцію ЛЕП _____** для приєднання до електричних мереж замовника, демонтаж трьох запобіжників та встановлення трьох запобіжників іншого типу ТП-_____.

11.11.2024 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено позитивне технічне рішення до проєктно-кошторисної документації згідно з технічними умовами нестандартного приєднання _____ та 19.11.2024 Товариством було надано Замовнику рахунок на сплату вартості послуги з приєднання № 95849507 на суму _____ грн (з ПДВ).

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки **копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 22.11.2024 № ПВ _____**

28.11.2024 між _____ та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було укладено Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (непублічних). За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «... _____ Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів _____ ... Враховуючи вищевикладене, точкою, визначеною технічними умовами № (ідентифікатор) ТУ 048807 181024 1 10 04 2 000000 1, до якої розрахована відстань по прямій лінії, є _____ Відповідно, найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки в існуючих мережах напругою 10 кВ дорівнює нулю. Таким чином, складова плати за створення електричних мереж лінійної частини... ... згідно п.24 Порядку тимчасового приєднання ОСР, здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі – станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності. Також слід зазначити, що в технічному рішенні № 048807 181024 1 10 04 2 000000 1 від 11.11.2024 року, до проекту за шифром 04.009/24-ЕП, що розроблявся Замовником згідно розділу І. Вимоги до електроустановок Замовника Технічних умов № (ідентифікатор) ТУ 048807 181024 1 10 04 2 000000 1, відсутні проєктні рішення, щодо реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР, в тому числі заміни/встановлення плавких запобіжників в _____ Окремо зазначаємо, що рахунок на сплату вартості послуги з приєднання №95849507 на суму _____ грн (з ПДВ) був підготовлений помилково та не надавався замовнику для здійснення оплати.». Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 11.06.2025 № 1319/17-25 зазначив (мовою документа): «Враховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути такі зобов'язання: усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із _____ у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 29 серпня 2025 року.».		
10	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл; пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою

	НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії; пункту 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким визначено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо. (п. 3.25 стор. 526-527 Акту № 102; п. 3.25 стор. 577-581 Акту № 102; п. 3.31 стор. 688-689 Акту № 102)
--	--

Комісією з перевірки здійснено аналіз інформації зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (далі – Форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) та встановлено розбіжність між даними зазначеними у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл та даними бухгалтерського обліку та вибірково первинними документами, за січень-грудень 2024 року, а саме:

Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Зазначено у формі №2- НКРЕКП	Відповідно до первинних документів	Відхилення
Операційні контрольовані витрати, у тому числі:			
витрати на оплату праці*			
Ремонт			
Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі:			
Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування*			
витрати на послуги оператора системи передачі			
витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
Амортизація			

*витрати на оплату праці та ЄСВ враховано, відповідно до постанови НКРЕКП №345

Капіталізовані витрати (витрати на ремонт)	Зазначено у формі №2- НКРЕКП	Відповідно до первинних документів	Відхилення
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)			
сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)			
паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Навчання, перепідготовка кадрів			

Перевіркою встановлено, що **заходи інвестиційної** програми 1.1.1.1 Нове будівництво _____ в межах населених _____ пунктів: _____ (перехідний захід 2024-2025 роки) загальною кошторисною вартістю _____ грн., загальною довжиною 13,811 км та 1.3.1.1. Нове будівництво _____ (перехідний захід 2024-2026 роки) загальною кошторисною вартістю _____ грн мають **перехідний характер** робіт, **не використовуються у діяльності з розподілу** електричної енергії та фактично є незавершеними капітальними інвестиціями.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідні активи категорії 1, **безпідставно включені** до регуляторної бази активів у 2024 році та відповідно до пункту 3.1 Порядку 899, активи включені за рахунок ІІ схваленої на 2024 рік у кількості 30 одиниць первісною вартістю _____ грн, **мають бути виключені з реєстру РБА ^{нов} 2024 (1 категорія)** .

Комісією з перевірки встановлено, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми на 2024 рік, наданий листом до НКРЕКП від 24.01.2025 № 05/300/625 із накладенням кваліфікованого електронного підпису **по заході 1.5.3.11.1 «Встановлення розвантажувальних КТП» вказана планова кількість** по КТП (60 од.), проте у схваленій ІІ 2024 **планова кількість** по цьому заходу **не встановлювалась**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **09.05.2025** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/810-Пр/823/2 було **надано** до НКРЕКП **скоригований (уточнений) Звіт з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...*При заповненні стовпчику 9 форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл за січень-грудень 2024 року була допущена технічна помилка у відображенні витрат на виконання ремонтів, що капіталізуються. Слід зазначити, що Товариством, під час проведення перевірки, було виправлено помилку та листом від 16.05.2025 № 05/500/3908 надано скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл за січень-грудень 2024 року.*

Протягом проведення планової перевірки НКРЕКП, Товариством з реєстру РБА ^{нов} 2024 (1 категорія) було виключено активи загальною первісною вартістю _____ грн (30 позицій) по заходам ІІ 1.3.1.1 «_____» _____, скориговані реєстри РБА були надані до НКРЕКП листом від 15.05.2025 № 06/100/3872.

Додатково повідомляємо, що Товариство звернулось до НКРЕКП листом від 16.05.2025 № 06/100/3905 з заявою, пояснювальною запискою та обґрунтуванням з метою перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік.

Регуляторна база активів, створених після переходу на стимулююче регулювання в порівнянні з рівнем, врахованим в затверджених тарифах, була скоригована у бік зменшення на _____ грн – суму виконання заходу 1.1.1.1 _____ в вересні 2024 року. У зв'язку з цим було скориговано суму необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у бік зменшення на _____ грн (прибуток (-) , у т. ч.: прибуток на регуляторну базу активів _____ грн, податок на прибуток _____ грн, амортизація _____ грн, сума внесків на регулювання _____ грн.

Товариство зобов'язується надати до НКРЕКП після засідання і прийняття рішення по розгляду Акта планової перевірки НКРЕКП № 102, скоригований звіт з виконання Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за четвертий квартал 2024 року.

Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу службовою записку від **30.05.2025** № 611/12DR-25 повідомив, що ОСР 16.05.2025 року надав коригуючу форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2024 року.

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** (ВПІ УПТР) службовою запискою від **27.05.2025** № 1176/17-25 зазначає, (мовою документу): «У зв'язку з тим, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми за 2024 рік, наданому до НКРЕКП листом від 24.01.2025 № 05/300/625, по заходу 1.5.3.11.1 «Встановлення розвантажувальних КТП» вказані недостовірні дані, що також підтверджено в Акті перевірки ..., пропонуємо при розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП питання «Про порушення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» зобов'язати Товариство надати до НКРЕКП уточнений звіт щодо виконання відповідної Інвестиційної програми за результатами проведеної перевірки дотримання ОСР вимог законодавства у сфері енергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.».

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** (ВПІ УПТР) службовою запискою від **02.06.2025** № 1239/17-25 зазначає, (мовою документу): «Встановлення (перегляд) тарифів на послуги з розподілу електроенергії здійснюється відповідно до вимог законодавства та нормативної бази Регулятора, зокрема Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» та положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури».

Відповідно до глави 3 Порядку № 1175 заява про перегляд тарифів та додані до неї відповідно до пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 цього Порядку документи подаються до НКРЕКП не пізніше ніж за 90 днів до початку регуляторного періоду, з якого будуть встановлюватися тарифи. Заява про уточнення тарифів та додані до неї відповідно до пункту 2.3 глави 2 цього Порядку документи подаються до НКРЕКП за 90 днів до початку кожного року регуляторного періоду.

Пунктом 4.2 глави 4 Порядку № 1175 передбачені підстави для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за ініціативою НКРЕКП, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, зокрема за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. При цьому, виправлення даних (помилки), допущених ліцензіатом НКРЕКП у регуляторній базі активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання протягом поточного року, серед таких підстав відсутня.».

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 повідомило НКРЕКП, що 11.06.2025 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало відкоригований звіт з виконання Інвестиційної

програми за четвертий квартал 2024 року з урахуванням зауважень, викладених у Акті планової перевірки НКРЕКП № 102, що підтверджується копією з екрану щодо відправлення відкоригованого звіту на відповідні електронні адреси НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

11	підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 2.9.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм	щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: підпункту 8 пункту 2.9.2 Порядку № 955 щодо детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт. пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955, відповідно до якого, 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 глави 4 Порядку № 955, відповідно до якого, 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. яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:
-----------	--	--

операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)	1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ 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 ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення; 4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу; 5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо; технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджено, погоджено належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;
--	---

	пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955	6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами; 7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу 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; 8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі. 9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ; яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;
--	--	--

	2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо. (п. 3.31 стор. 652 - 739 Акту № 102)
--	---

За підсумками аналізу виконання ІІ 2024 встановлено:

Фінансування ІІ 2024 склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми 855 155,35 тис. грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2024 становить _____ **грн (без ПДВ).**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що по заходу 1.1.1.1 _____ в межах населених пунктів: смт.

Козин, с. Таценки, м. Українка Обухівського району, Київської області (перехідний захід 2024-2025 роки) профінансовано та освоєно _____ **км при плановій довжині 6,854 км (більше на _____ км).**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до службової записки від 16.05.2025 №1102/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, по заходу 1.1.1.1

_____ перевищення фактичної довжини кабельної лінії 110 кВ над плановою на 0,029 км на суму _____ **грн (без ПДВ)** має бути враховано при розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році.

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

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

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

Обсяг перевитрат, що перевищують 10%, відсутні.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024, становить _____ грн (без ПДВ), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2024	Економія заходів ІІ 2024	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (ВІІ УПІТР) службовою запискою від 27.05.2025 № 1176/17-25 щодо заходу 1.1.1.1 _____

_____» зазначає, (мовою документа): «відповідно до Акта на стор. 660, загальна сума фактичного фінансування та освоєння за даним заходом, згідно з вимогами пункту 4.8 глави 4 Порядку № 955, прийнята комісією з перевірки у розмірі _____ грн (без ПДВ), що менше за звітний показник _____ грн (без ПДВ). У цьому ж розділі Акта зафіксовано, що економія коштів по даному заходу склала _____ грн (без ПДВ).

Разом з цим, на стор. 564 Акта вказано, що сума невиконання інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2024 рік склала _____ грн (без ПДВ).

Відповідна сума невиконання ІІ врахована також у розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році (на стор. 564 Акта).

Однак у розрахунку підсумкової суми економії коштів по ІІ на 2024 рік, наведеному на стор. 560 Акта, по зазначеному заходу враховано суму економії у розмірі _____ грн (без ПДВ).

У зв'язку з наведеним, ВІІ УПІТР вважає за доцільне при розрахунку загальної суми економії коштів по ІІ на 2024 рік, за заходом 1.1.1.1 «_____ враховувати суму економії, зазначену на сторінці 660 Акта, – у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2025 № 1176/17-25 зазначає, що сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 102 _____ грн (без ПДВ).

Під час перевірки, комісією було здійснено порівняння місць фактичного встановлення лічильників електричної енергії у 2024 році місцям, передбаченим у інвестиційній програмі.

Відповідно до інформації, наведеної в _____, за 2024 рік Товариством внесено до системи 15132 «інтелектуальних» лічильників електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що Товариством було встановлено 10019 1-ф та 1711 3-ф лічильників електричної енергії у місцях, передбачених поадресним переліком для встановлення

інтелектуальних лічильників у 2024 році. Решта **2955 1-ф та 447 3-ф** інтелектуальних лічильників було **встановлено у місцях, не передбачених поадресним переліком**, у зв'язку із **некоректним формуванням опису заходів** у пояснювальній записці.

Відповідно до пункту 7 додатку до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано **09.09.2024** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, пояснювальна записка не відповідає вимогам Порядку № 955, а також по окремих заходах ІП не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі, про що було повідомлено ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом НКРЕКП від 20.09.2024 № 10625/17.1.1/7-24, 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 та 4 зазначеного пункту;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІП на 2025 рік **не містить повної інформації** відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку № 955, зокрема 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;

- обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІП із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- опису робіт із зазначенням фізичних обсягів та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення);

- схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; цілей та показників (індикаторів), що будуть досягнуті за результатом виконання заходів та орієнтовний термін проведення відповідних процедур закупівлі;

- по заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів відсутня інформація щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується;

- по окремих заходах проєкту ІП на 2025 рік **відсутні обґрунтовуючі матеріали** відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку № 955, зокрема, акти з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проєктно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- по заході з встановлення розвантажувальних КТП для реалізації стандартних приєднань (пункт 1.5.3.11.1) **назва та характер робіт**, що вказаний у пояснювальній записці **не відповідає** тим, що визначені у таблиці 6 ІП та проєктно-кошторисній документації.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пунктів 2.9.2 та 2.10 глави 2 Порядку № 955, **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.

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) щодо забезпечення оператором системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ Періодична перевірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР. (п. 4.5 стор. 785 - 787 Акту № 102)
----	---	---

Періодична перевірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не забезпечено періодична перевірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію.

Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової перевірки, а саме:

Тип лічильника	станом на 01.01.2024		станом на 31.12.2024	
	всього, шт.	кількість протермінованих лічильників, шт.	всього, шт.	кількість протермінованих лічильників, шт.
Однофазні	870 602	242 925	885 741	252 816
Трифазні	186 490	39 801	198 768	43 238
Багатотарифні однофазні	93 929	13 791	157 450	23 117
Багатотарифні трифазні	77 748	10 038	86 272	11 139

Вищезазначене свідчить про порушення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог:

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Планова заміна приладів обліку відбувається у межах можливостей товариства. При цьому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» будує свою діяльність таким чином, щоб максимально зменшувати це перевищення за рахунок заміни приладів обліку у межах інших заходів. Так, при ранжуванні вузлів для побудови плану впровадження АСКОЕ в побутовому секторі, перевага надається вузлам з максимальною концентрацією приладів обліку з вичерпаним терміном періодичної повірки.

Підприємством розроблена п'ятирічна Програма модернізації вузлів обліку електроенергії, якою передбачено усунення невідповідностей вимогам Кодексу комерційного обліку електроенергії, в тому числі за ознакою «Прилад обліку вимагає повірки». Програма затверджується _____ та надається до НКРЕКП як обов'язкова вимога для погодження інвестиційної програми на наступний інвестиційний період.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 03.06.2025 № 1246/17-25 зазначає (мовою документу): «У своїх поясненнях ОСР було наведено приклади заходів, що виконуються Товариством, які направлені на зменшення кількості недовірих лічильників електричної енергії зокрема: провадження АСКОЕ в побутовому секторі, де є максимальна концентрація приладів обліку з вичерпаним терміном періодичної повірки та розроблення п'ятирічної Програми модернізації вузлів обліку електроенергії, якою передбачено усунення зазначених невідповідностей.

Разом з цим, на думку Управління, наведені пояснення не можуть слугувати підставою для Товариства недотримуватись вимог ККОЕЕ.».

13	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 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, 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; (п. 4.5 стор 791 - 803 Акту № 102)
<i>Щодо функціонування кабінету замовника послуг комерційного обліку</i> У відповідності до інформаційного забезпечення надання послуг комерційного обліку в ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» впроваджено Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» (Сервіс ОК), який функціонує, як окремий функціонал загального сервісу оператора систем розподілу «Особистий кабінет клієнта». Комісія з перевірки зазначає, що фахівцями Ліцензіата було продемонстровано функціонал кабінету замовника послуг комерційного обліку на прикладі існуючого кабінету споживача ОСР. За результатом перевірки функціоналу Сервісу ОК, комісією встановлено, що Сервіс ОК Товариства не в повній мірі забезпечує дотримання вимог глави 11.3 ККОЕЕ розділу XI ККОЕЕ щодо подання заявок, отримання відповідей, відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту, а саме: не реалізовано можливість відстеження <u>всього</u> життєвого циклу заявки від подачі до її виконання. Зокрема, при виконанні заявки Товариством, зникає інформація щодо дати виставлення рахунку; в ОК замовника в розділі «Послуги комерційного обліку», у замовника є можливість вибрати тільки обмежений перелік послуг. Можливість обрання <u>всього</u> переліку послуг комерційного обліку, який передбачений положеннями Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, Товариством реалізовано через подання окремого звернення. Також, в ОК замовника відсутня можливість сформулювати комплексну послугу (різні види робіт щодо комерційного обліку) в одному рахунку. За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Товариство листом від 19.05.2025 року № 06/100/3972 (додається) повідомило Комісію з проведення перевірки, що у відповідності до інформаційного забезпечення надання послуг комерційного обліку в ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» впроваджено Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» (далі - Сервіс ОК), який функціонує, як окремий функціонал загального сервісу оператора систем розподілу «Особистий кабінет клієнта». Спеціалістами Ліцензіата Сервіс ОК доопрацьовується з можливістю виконання вимог ККОЕЕ. Зокрема надано відеозапис (додається) підтвердження відображення в Сервісі ОК: - можливості самостійного вибору споживачем послуги комерційного обліку; - можливості отримати та оплатити рахунок щодо надання послуг комерційного обліку; - відображення <u>всього</u> життєвого циклу заявки від подачі до її виконання. Можливість подання звернень, запитів та отримання відповідей на звернення, запити, а також отримання консультацій реалізовано в розділі «Звернення»». Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 03.06.2025 № 1246/17-25 зазначає (мовою документу): «Враховуючи надані Товариством пояснення (лист від 12.05.2025 № 101/04/03-3493 (вх. НКРЕКП від 26.05.2025 № 06/100/4183), скріншоти та відео щодо усунення порушення в частині підтвердження можливості: самостійного вибору споживачем послуги комерційного обліку; отримати та оплатити рахунок щодо надання послуг комерційного обліку; відстежити		

у власному кабінеті етапи надання послуг комерційного обліку; Управління пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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.

14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККОЕЕ, яким встановлено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проєктним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі. Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проєктним рішенням, погодженим власником ЗКО, СПМ та оператором мережі; підпункту 3 пункту 4.7 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, затверджених постановою НКРЕКП від 02.07.2019 № 1333 (далі – Правила розгляду звернень) (у редакції, що діяла до 18.10.2024) яким встановлено, що за результатом розгляду отриманої від суб'єкта господарювання або споживача особливої групи відповіді НКРЕКП направляє заявнику письмову відповідь про результати розгляду його заяви та зобов'язує суб'єкта господарювання або споживача особливої групи усунути порушення, якщо за результатами розгляду його пояснень та наданих матеріалів НКРЕКП вбачає у діях суб'єкта господарювання або споживача особливої групи недотримання вимог законодавства та/або ліцензійних
----	--	--

		умов, які порушують охоронювані законом права та інтереси заявника. Суб'єкт господарювання або споживач особливої групи зобов'язаний повідомити НКРЕКП про усунення порушень у строк, встановлений вимогою. (п. 4.5 стор. 804-805 Акту № 102)
Щодо звернення _____ Комісія з проведення перевірки зазначає, що за результатами розгляду звернення до НКРЕКП _____, Регулятор в межах компетенції, листом від 24.10.2024 № 21995/20.3/9-24 надала вказівку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» привести свої дії по відношенню до споживача у відповідність до вимог пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V Кодексу комерційного обліку шляхом узгодження із споживачем місця встановлення засобу комерційного обліку або повернення його у попереднє місце встановлення. У відповідь на вказаний лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 13.11.2024 № 04/440/8096 повідомило НКРЕКП про недоцільність зміни місця розташування засобу обліку (повернення його з опори на фасад будинку) у зв'язку з подальшим ускладненням технічної та фізичної можливості безперешкодного доступу до засобу обліку відповідальних працівників зацікавлених сторін (ОСР, електропостачальника та Державної інспекції енергетичного нагляду України). Комісія з перевірки зазначає, що згідно з положеннями пункту 2.3.3 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, електроустановки споживачів мають бути забезпечені необхідними розрахунковими засобами вимірювальної техніки для розрахунків за спожиту електричну енергію. Розрахункові засоби вимірювальної техніки електричної енергії, встановлюються відповідно до вимог ККО, ПРРЕЕ та проектних рішень. Пунктом 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО визначено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного засобу комерційного обліку (далі – ЗКО), встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 № 476, та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (далі – ППКО) за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, сторони, приєднаної до мережі (споживача), та оператора мережі. Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проектним рішенням, погодженим власником ЗКО, стороною, приєднаною до мережі (споживачем), та оператором мережі. Також, підпунктом 3 пункту 4.7 Правил розгляду звернень (у редакції, що діяла до 18.10.2024) встановлено, що за результатом розгляду отриманої від суб'єкта господарювання або споживача особливої групи відповіді НКРЕКП направляє заявнику письмову відповідь про результати розгляду його заяви та зобов'язує суб'єкта господарювання або споживача особливої групи усунути порушення, якщо за результатами розгляду його пояснень та наданих матеріалів НКРЕКП вбачає у діях суб'єкта господарювання або споживача особливої групи недотримання вимог законодавства та/або ліцензійних умов, які порушують охоронювані законом права та інтереси заявника. Суб'єкт господарювання або споживач особливої групи зобов'язаний повідомити НКРЕКП про усунення порушень у строк, встановлений вимогою. За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Згідно до Договору та ПРРЕЕ, Компанія має право на безперешкодний доступ до електричних установок споживача, а споживач зобов'язується забезпечити безперешкодний доступ представникам постачальника послуг комерційного обліку, електропостачальника та/або оператора системи (після пред'явлення ними службових посвідчень) до розрахункових засобів комерційного обліку		

електричної енергії, що встановлені на об'єктах споживача, для візуального або автоматизованого зняття показів розрахункових засобів комерційного обліку, а також, для проведення технічної перевірки засобів вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, вимірювання показників якості електричної енергії, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку відповідно до умов укладених договорів, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого цими Правилами порядку та умов договору, виконання інших робіт відповідно до договору.

Відповідно до п. 11.2 вимог Державних будівельних норм України ДБН В.2.5-23:2010 розрахункові засоби обліку електричної енергії мають бути встановлені так, щоб для контролю за рівнем споживання електричної енергії забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до них відповідальних працівників Держенергонагляду, постачальника електричної енергії, електропередавальної організації та споживача електричної енергії.

Згідно з вимогами п. 1.5.6 та 1.5.30 ПУЕ, розрахунковий облік електроенергії повинен встановлюватись на межі поділу мережі за балансовою належністю, з умовою забезпечення технічної можливості безперешкодного доступу.

З метою запобігання недопуску та для забезпечення безперешкодного доступу до розрахункового приладу обліку, облаштованого на об'єкті _____ в майбутньому, працівниками Компанії було прийнято рішення про необхідність його виносу на опору.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не узгодило із _____ місце встановлення засобу комерційного обліку та не повернуло засіб комерційного обліку у попереднє місце відповідно до вказівки НКРЕКП надану листом від 24.10.2024 № 21995/20.3/9-24 щодо приведення своїх дії по відношенню до споживача у відповідність до вимог пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V Кодексу комерційного обліку.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 повідомило НКРЕКП, що **11.06.2025** виробничою бригадою ЦОУ Товариства були **виконані роботи щодо перенесення засобу комерційного обліку на фасад будинку _____ за адресою вказаною у зверненні.** За результатами виконання робіт були складені Акт встановлення/заміни/технічної перевірки засобу обліку від 11.06.2025 № 842000003166 з підписом споживача та отриманий лист від _____ про відсутність зауважень та претензій по вищезазначеному зверненню, що підтверджує повне задоволення вимог заявника та вирішення спірної ситуації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до інформації зазначеній у листі _____ від 11.05.2025 б/н (мовою документу): «**щодо звернення мною від 19.07.2024 щодо незгоди зміни місця засобу комерційного обліку ...зауважень та претензій до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не маю. Питання вирішене по суті.**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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, <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження</u>, 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.		
15	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.6 Правил розгляду звернень (у редакції, що діяла до 18.10.2024)	щодо обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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; яким встановлено, що суб'єкт господарювання або споживач особливої групи не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про: 1) відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою); 2) наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому; 3) наявність спору між суб'єктом господарювання або споживачем особливої групи та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення. (п. 3.22 стор. 381, 409, 416, 441 - 442 Акту № 102; п. 4.5 стор. 805-807 Акту № 102)
<i>Щодо розгляду звернень замовників послуг з приєднання</i> Комісія з перевірки зазначає, що для розгляду звернення _____ від 09.12.2024 до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено запит НКРЕКП від 10.12.2024 № 25252/17.1.4/9-24 щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____ Пунктом 25 запиту НКРЕКП зазначено будь-які інші документи, які можуть бути використані при розгляді вказаного звернення. Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 24.12.2024 № 04/440/9128 надало до НКРЕКП інформацію та матеріали, при цьому, Додаткової угоди № 1 від 20.12.2024 до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 23.06.2024 № P220924332780,		

укладеного із _____, про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання до 31.12.2024 до НКРЕКП Товариством не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що для розгляду звернення _____ від 26.08.2024 до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено **запит НКРЕКП від 02.09.2024 № 17954/17.1.3/9-24** щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____, кад. № _____. Пунктом 21 запиту НКРЕКП зазначено **будь-які інші документи**, які можуть бути використані при розгляді вказаного звернення.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від **13.09.2024 № 04/440/6485** надало до НКРЕКП інформацію та матеріали, при цьому, **Додаткової угоди № 1 від 31.08.2024** до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____, укладеного із _____, про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання до 31.08.2024 до НКРЕКП Товариством не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що для розгляду звернення _____ від 07.10.2024 до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено **запит НКРЕКП від 09.10.2024 № 20858/17.1.3/9-24** щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____. Пунктом 20 запиту НКРЕКП зазначено **будь-які інші документи**, які можуть бути використані при розгляді вказаного звернення.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від **22.10.2024 № 04/440/7573** надало до НКРЕКП інформацію та матеріали, при цьому, **Додаткової угоди № _____ від _____** до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____, укладеного із _____, про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання до 25.10.2024 до НКРЕКП Товариством не надано.

Щодо звернення _____

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НКРЕКП під час розгляду звернення _____ від 21.01.2024, листом від **25.01.2024 № 1466/20.3/7-24** **направила вимогу до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо надання копій документів**, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації, необхідної для розгляду зазначеного звернення.

Перевіркою встановлено, що **станом на 15.03.2024 відповідь** від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на вказаний запит **не надходила** до НКРЕКП, у тому числі на зазначену у листі НКРЕКП електронну адресу osadchai@nerc.gov.ua.

Аналогічне порушення зафіксовано в частині розгляду ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимоги НКРЕКП, направлену листом від **30.01.2024 № 1765/20.3/9-24**, щодо надання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації, необхідної для розгляду звернення _____ від 03.01.2024 № Я-162/24. **Відповідь** від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на вказаний запит **надійшла 19.02.2024** на зазначену у листі НКРЕКП електронну адресу osadchai@nerc.gov.ua. Крім того, у матеріалах, надісланих до НКРЕКП, відсутня інформація, яка підтверджує, що _____ є уповноваженим представником споживача, а також відсутня інформація, яка підтверджує надання/надсилання ОСР Акта споживачу _____.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «

Щодо надання інформації про розгляд звернення _____

Станом на 20.12.2024 при виконанні будівельно-монтажних робіт Замовником було вручено працівникам бригади Товариства підписаний екземпляр Додаткової угоди. Але на момент формування відповіді на запит НКРЕКП від 10.12.2024 № 25252/17.1.4/9-24 щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____, підписаний екземпляр Додаткової угоди помилково не було передано Інформаційно-консультаційного центру.

Щодо надання інформації про розгляд звернення _____

Станом на 22.10.2024 при виконанні будівельно-монтажних робіт Замовником було вручено працівникам бригади Товариства підписаний екземпляр Додаткової угоди. Але працівницею Інформаційно-консультаційного центру, яка готувала відповідь на запит НКРЕКП від 09.10.2024 № 20858/17.1.3/9-24 щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____, відповідь було відправлено на НКРЕКП в цей самий день – 22.10.2024.

Бригада Товариства не встигла на той момент повернутись на адресу Товариства та надати фізично підписаний екземпляр Додаткової угоди для його подальшого сканування та вкладення в програму Документообігу Товариства.».

...Товариством 04.03.2025 отримано та зареєстровано під № 2080 вхідний запит НКРЕКП від 25.01.2024 № 1466/20.3/7-24. Відповідно до пункту 4.6 Правил розгляду звернень (у редакції, що діяла до 18.10.2024) суб'єкт господарювання або споживач особливої групи не пізніше ніж через десять робочих днів **від дня отримання запиту**, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору.

Враховуючи зазначене, станом на 15.03.2024 був лише 9-й робочий день від дня надходження запиту НКРЕКП...

Щодо звернення _____

... Нажаль в архіві Товариства не збереглися документи, що посвідчують особу _____. Але наявні пояснення інспектора та _____.».

16

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ

щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку;
(п. 4.5 стор. 815 Акту № 102)

Відповідно до вимог підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ оператор мережі зобов'язаний зареєструвати в АКО власні автоматизовані системи (АС) постачальника послуг комерційного обліку (ППКО) та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що для виконання функцій ППКО (у ролі оператора збору даних) Товариством використовуються такі автоматизовані системи: «Новасис», «ЕНЕРГОЦЕНТ», «Симс мс», та «SAP».

Відповідно до інформації, що міститься в реєстрі постачальників послуг комерційного обліку, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в реєстрі ППКО зареєстровано: «Система обліку електричної енергії _____ та програмний комплекс «SAP»(в частині функцій АТКО та площадок групи «б»).

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що Товариством не **дотримано вимоги** підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ **щодо реєстрації в АКО** власних автоматизованих систем.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Станом на 22.05.2025 проведено тестування автоматизованих систем обліку Товариства спільно з АКО, які не були вказані на DataHub. З урахування зауважень наданих представниками АКО протокол тестування направлений їм на погодження. В ході тестування не виявлено зауважень що до функціональності систем обліку електроенергії НОВАСИС та SIMS.

Станом на 23.05.2025 року за результатом вищезазначених заходів, реалізовано в повному обсязі в АКО автоматизованих систем Товариства НОВАСИС та SIMS, що підтверджується сформованим станом на 23.05.2025 року реєстром (додається) та відомостями розміщеними за посиланням сервісу _____ Реєстр ППКО та процедура реєстрації ППКО | _____».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від **03.06.2025** № 1246/17-25 зазначає (мовою документа): «Враховуючи, що станом на 23.05.2025 року Товариством було зареєстровано в АКО програмні комплекси НОВАСИС та SIMS, що підтверджується сформованим станом на 23.05.2025 року реєстром ППКО, розміщеним на офіційному сайті _____ за посиланням: _____, Управління пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

17 **пункту 8.6.12 глави 8.6 розділу VIII ККОЕЕ**

щодо визначення обсягу спожитої електричної енергії, у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника, відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді.

(п. 4.5 стор. 820 - 821 Акту № 102)

При дослідженні функціоналу АС, комісією з перевірки було досліджено виконання Товариством вимог пункту 8.6.13 ККОЕЕ щодо методу визначення обсягу спожитої електричної енергії, у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника на прикладі споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z5369818598289), було встановлено, що **обсяг використаної електричної енергії** цим споживачем у різних зонах доби **визначався** товариством **на основі різниці показів** зафіксованих лічильником у відповідних зонах, шляхом передачі до білінгової системи «SAP» показів лічильника, зчитаних АС _____

При цьому, **білінгова система «SAP» не отримує інформації** щодо загального обсягу використаної споживачем електричної енергії.

Відповідно до пояснень Товариства, визначення питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді здійснюється виключно при здійсненні перерахунків.

Також, товариством зазначено (мовою оригіналу):

«Згідно з положеннями пунктів 5.18.1 та 5.18.8 глави 5.18 розділу V ККОЕЕ при першому встановленні електронного інтервального лічильника має бути здійснена його первинна параметризація (програмування та встановлення параметрів лічильника відповідно до проектної документації та вимог цього Кодексу). До паспорта електронного лічильника обов'язково додається протокол параметризації, створений за допомогою сервісного програмного забезпечення виробника лічильника.

Отже, в протоколі параметризації фіксуються стартові покази всіх параметризованих зон, які використовуються при подальших розрахунках.

У відповідності до Правил роздрібного ринку електричної енергії п.37 розділу 5.1 глави V Оператор системи розподілу зобов'язаний надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірювальної техніки по кожному ЕІС коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби.

Постачальник послуг комерційного обліку у відповідності до п.9.5.1 розділу 9.6 глави IX має надавати інформацію адміністратору комерційного обліку у порядку визначеному Кодексом комерційного обліку, щодо значення показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби.

В свою чергу Електропостачальник п.2 розділу 9.6 глави IX зобов'язаний у рахунках за електроенергію, та на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначати інформацію про попередніх та поточних показів засобу вимірювання (за об'єктами індивідуальних побутових споживачів) та обсяги споживання, в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби.

Входячи з викладеного вище ОСР зобов'язаний передавати Постачальнику універсальної послуги інформацію про значення попередніх та поточних показів приладів обліку в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби, а не лише обсяги, які будуть розраховані відповідно до питомої ваги, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді. Відповідно Постачальник універсальної послуги зобов'язаний у рахунках за електроенергію зазначати інформацію про попередніх та поточних показів засобу вимірювання в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби.

Постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (із змінами) за наявності обліку споживання електричної енергії за періодами часу розрахунки споживачів, проводяться за фіксованою ціною на електричну енергію, із застосуванням таких коефіцієнтів (за вибором споживача):

1) за двозонним диференціюванням за періодами часу:

0,5 фіксованої ціни в години нічного мінімального навантаження енергосистеми (з 23-ї до 7-ї години);

повна фіксована ціна в інші години доби;

2) за тризонним диференціюванням за періодами часу:

1,5 фіксованої ціни в години максимального навантаження енергосистеми (з 8-ї до 11-ї години і з 20-ї до 22-ї години);

повна фіксована ціна у напівпіковий період (з 7-ї до 8-ї години, з 11-ї до 20-ї години, з 22-ї до 23-ї години);

0,4 фіксованої ціни в години нічного мінімального навантаження енергосистеми (з 23-ї до 7-ї години).

Враховуючи викладене вище розрахунок обсягів за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби у відповідності до законодавства України повинен виконуватись на підставі показів приладів обліку, в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби. В п.8.6.13. ККО визначена вимога розрахунку обсягу, яка діяла також в Правилах користування електроенергією до 01.01.2019, була і є для розрахунку обсягів у випадку застосування **блочного тарифу Постачальником**. Саме наявність тарифів з залежності від блоків вимагало проведення розрахунку відповідно до питомої ваги, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді, для споживачів, які мали обсяг місячного нарахування більший чим був перший блок.».

Комісія з проведення перевірки зазначає, що трактування пункту 8.6.13 ККО, запропоноване Товариством, є **необґрунтованим і юридично некоректним**, оскільки:

- **суперечить** визначенню блочних тарифів з диференціацією за обсягами споживання електроенергії;
- **суперечить** меті пункту 8.6.13 ККО, який стосується виключно випадків диференціації за зонами часу доби;
- є спробою поширити дію положення на випадки, для яких воно **не призначене**.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не дотримано** вимоги пункту 8.6.13 ККОЕЕ щодо **визначення обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги**, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...При виконанні розрахунку обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, Товариство буде передавати недостовірні дані постачальнику щодо обсягів та показів розділених за періодами часу доби, тому буде порушувати розділ II глави 2.3 п 2.3.6 ККОЕ, відповідно якого ППКО несуть відповідальність згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ними АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку.

Просимо врахувати вищезазначене та не нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від **03.06.2025** № 1246/17-25 зазначає (мовою документу): «пункт 8.6.13 ККО містить наступну норму: «У разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника обсяг спожитої електричної енергії визначається відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді».

Ця норма ККО стосується виключно визначення обсягів електричної енергії спожитої у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника..

Зазначений пункт не стосується визначення обсягів для здійснення розрахунків за блочними тарифами.

У зв'язку із чим, пропозицію Товариства щодо не застосовування штрафних санкцій по вищезазначеному питанню Управління вважає необґрунтованою.».

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн (відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

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

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);

№ з / п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв (середнє значення за 2021-2023рр.)	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв (передбачений у затверджених тарифах на 2024 р.)	Фактичний індекс SAIDI, хв (за 2024р.)	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
1	Для міської території	323,1	150,0	283,1	275,3	-	-	525600	-
2	Для сільської території	653,8	300,0	572,2	568,6	-	-	525600	-
3	Усього	-	-	-	-	-	-	-	-

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

ОКВу = _____ грн (без ПДВ),

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, 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 2024 року.

111,40 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 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 2024 року

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2024 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – _____ у. о.

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

ОНВу = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році;
_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (_____ + _____ капіталізовані витрати на ремонт – заробітна плата);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____ + 49 капіталізовані витрати на ремонт – ЄСВ);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____ / _____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____ грн (затверджений фонд оплати праці).

Капіталізація за рахунок витрат на ремонт. Фактичний рівень єдиного соціального внеску – _____ грн;

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

ЕОКВ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються (_____) у 2024 році

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються _____ грн (без ПДВ);

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

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

де:

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

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

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

П уточ н. = _____ * 0,03 = _____ грн

де:

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

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ Су. о.

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

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до службової записки від 16.05.2025 №1102/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, по заході 1.1.1.1 _____ перевищення фактичної довжини кабельної лінії _____ над плановою на 0,029 км на суму _____ грн (без ПДВ) має бути враховано при розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році.

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік становить _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік становить _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						

2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (ВІП УПТР) службовою запискою від 27.05.2025 № 1176/17-25 щодо заходу 1.1.1.1 _____

_____ зазначає, (мовою документу):
«відповідно до Акта на стор. 660, загальна сума фактичного фінансування та освоєння за даним заходом, згідно з вимогами пункту 4.8 глави 4 Порядку № 955, прийнята комісією з перевірки у розмірі _____ грн (без ПДВ), що менше за звітний показник _____ грн (без ПДВ). У цьому ж розділі Акта зафіксовано, що економія коштів по даному заходу склала _____ грн (без ПДВ).

Разом з цим, на стор. 564 Акта вказано, що сума невиконання інвестиційної програми (далі – ІІІ) на 2024 рік склала _____ грн (без ПДВ).

Відповідна сума невиконання ІІІ врахована також у розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році (на стор. 564 Акта).

Однак у розрахунку підсумкової суми економії коштів по ІІІ на 2024 рік, наведеному на стор. 560 Акта, по зазначеному заходу враховано суму економії у розмірі _____ грн (без ПДВ).

У зв'язку з наведеним, ВІП УПТР вважає за доцільне при розрахунку загальної суми економії коштів по ІІІ на 2024 рік, за заходом 1.1.1.1 «_____ враховувати суму економії, зазначену на сторінці 660 Акта, – у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2025 № 1176/17-25 щодо врахування суми економії по заходу 1.1.1.1 _____

_____» у розмірі _____ грн (без ПДВ) зазначає, що сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2024, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 102
_____ грн (без ПДВ).

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

Станом 01.01.2025 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2024 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (_____).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою

коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ грн.

17) Др = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

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 2024 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, а саме:

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 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 з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
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						

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 13.06.2025 № 06/100/4762 повідомив НКРЕКП (мовою документу): «просимо розглянути можливість перерахунку величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024) з урахуванням наступного:

Останнім часом Київська область потерпає від масованих ракетно-дронових атак. Значні пошкодження розподільчих мереж залишають без електропостачання цілі селища в області, що вимагає від Товариства залучення додаткових фінансових ресурсів на їх швидке відновлення.

Разом з тим, станом на сьогодні, у Київській області налічується _____ об'єктів критичної інфраструктури та очікується перспектива нових заявок, що вимагають від Товариства залучення додаткових фінансових ресурсів на їх реалізацію.

Товариство розуміє, що неврахування в повному обсязі дефіциту коштів, пов'язане з нормами Постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» зі змінами, проте звертається з проханням врахувати _____ грн. за надані послуги з приєднання

_____ та _____, оскільки це дасть можливість забезпечити в повній мірі фінансування на реалізацію приєднань критично важливих об'єктів невідкладно в пріоритетному порядку та безоплатно (об'єкти замовника, що використовується для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери _____, які залучені до виконання _____».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.06.2025 № 1351/17-25 зазначає (мовою документу): «що у разі врахування додаткових пояснень ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», наданих листом від 13.06.2025 № 06/100/4762 з додатками до нього (вх. НКРЕКП від 13.06.2025 № 18595/1-25), величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ)...

Також повідомляємо, що Департамент вважає за доцільне за умови формування уточнень до проєкту рішення «Про порушення ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» розглянути питання визначення величини дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» за 2024 рік, з урахуванням додаткових пояснень ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», наданих листом від 13.06.2025 № 06/100/4762 з додатками до нього...».

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 звітнього року склав _____ грн (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.12	402,65	536 798	536 798	216 142			
	ВСЬОГО			536 798	216 142			
2 клас	01.01-31.12	1601,47	5 125 723	5 125 723	8 208 692			
	ВСЬОГО			5 125 723	8 208 692			
Разом 1+2 клас				5 662 521	8 424 833			

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

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

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

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

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

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

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

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ * **0,03** = _____ грн (без ПДВ);

Для розрахунку надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, комісією з перевірки було проаналізовано та зазначено наступне:

відповідно до інформації наведеної у «Реєстрі активів категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році, станом на 30.09.2024», на підставі якого було виконано розрахунки уточненого показника «прогнозований прибуток на регуляторну базу активів на 2025 рік», який є складовою при визначенні прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2025 рік, до активів включених до регуляторної бази активів, виявлено активи, які на час їх включення до РБА безпосередньо не могли використовувалися при здійсненні ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та фактично є незавершеними капітальними інвестиціями, на загальну суму _____ грн., а саме:

інвентарний номер Активу / інший унікальний ідентифікатор	Найменування Активу	Первісна балансова вартість Активу	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційної програми	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття джерел фінансування	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс Активу	
							дата документа	номер документа
01000063524/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000037235
010000242105/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000032408
010000242105/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000014249
010000242105/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000037948
010000242106/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000039791
ВСЬОГО								

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

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

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

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 – _____ грн (без ПДВ);

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

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 2024 року) – _____ грн (без ПДВ);

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

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

$D_p =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

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

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт. год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт. т.год	грн/МВт. т.год	тис.грн.
січень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0536			
лютий			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0208			
березень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0227			
квітень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0428			
травень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0237			
червень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		0,9756			
липень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		0,9764			
серпень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		0,9961			
вересень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0226			
жовтень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0463			
листопад			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0249			
грудень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0177			
Всього			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,02			

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

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОКВ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. _____ **грн. Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.**

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

ΔПст = _____ грн

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

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2024 звітний рік;

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

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

де:

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

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» ($\Delta\P_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$\Delta\P_{нов} =$ _____ грн, де:

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

_____ грн - уточнена на початок 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:

$\Pi_{уточн.} =$ _____ $\cdot 0,03 =$ _____ грн,

де:

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2024 році, визначається за формулою:

$\Delta\P\P =$ _____ грн, де:

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

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

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

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 – _____ грн (без ПДВ);

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 * 5 = _____ грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

_____ грн (без ПДВ).

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

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

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ грн (без ПДВ):

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

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

Відповідно до пункту 10 Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 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 %) – _____ грн (без ПДВ)

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – _____ грн (без ПДВ) (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2025 № 1176/17-25)

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

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

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

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

Товариство листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183 звернулось до НКРЕКП з проханням щодо **включення до Інвестиційної програми на 2026 рік** статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2024 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ), яка включає:

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

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

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

- суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – _____ грн (без ПДВ)

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від **27.05.2025** № 1176/17-25, враховуючи вплив коригування на тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», **пропонує в проєкті рішення суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2024 рік врахувати протягом одного року.**

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданих листами від 26 травня 2025 року № 06/100/4183 , від 09 червня 2025 року № 06/100/4572, від 11 червня 2025 року № 06/100/4703 та від 12 червня 2025 року №06/100/4744, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 067 770,00 (один мільйон шістьдесят сім тисяч сімсот сімдесят) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					62 810 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)					1 067 770,00		
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вининеному порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	1 327,00	22 559,00	170 000,00	15 300,00 ¹	7 252,20 ²			-	-	-	6,80
5	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	5 005,00	85 085,00	1 700 000,00	85 000,00 ³	85,00 ⁴						
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	6 615,00	112 455,00	1 700 000,00	153 000,00 ⁵	76 500,06 ⁶	(68 850,00) ⁷				(48 195,00) ⁸	
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	8 058,00	136 986,00	1 700 000,00	153 000,00 ⁹	42 687,00 ¹⁰	(58 706,10) ¹¹					5,10
12	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00	1 700 000,00	153 000,00 ¹⁴	55 998,00 ¹⁵						

15	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	9 045,00	153 765,00	153 000,00	765,00 ¹⁶	153 000,0 ¹⁷						
16	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	8 606,00	146 302,00	153 000,00	55 998,00 ¹⁸	153 000,00 ¹⁹					(62 699,40) ²⁰	3,40
17	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,00	85 000,00	31 110,00 ²¹	85 000,00 ²²						

Щодо порушення № 1:

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	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	15 300,00

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 (474 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---	--	------

Щодо порушення № 5:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (1 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,00
---	--	------

Щодо порушення № 7:

⁵ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁶ 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 (505 днів):**

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

⁷ 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		0,7
---	--	-----

⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,7
---	--	-----

Щодо порушення № 8:

⁹ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 00,00

¹⁰ 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 (279 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,28
---	--	------

¹¹ 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		0,7
---	--	-----

Щодо порушення № 12:

¹² 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

¹³ 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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 15:

¹⁴ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

¹⁵ 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 (5 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

Щодо порушення № 16:

¹⁶ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

¹⁷ 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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

¹⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,7
---	--	-----

Щодо порушення № 17:

¹⁹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

²⁰ 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 (366 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

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 1 067 770,00 (один мільйон шістдесят сім тисяч сімсот сімдесят) 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, та здійснення заходів державного регулювання.

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 операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **58 397,11** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 19 611,51 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 664,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 26 903,00 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 2024 році у розмірі 11 218,60 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **339 283,46 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **267 029,78 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік, у розмірі **72 253,68 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **58 397,11 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю повернутись до питання надання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги з приєднання установок зберігання енергії ТОВ «ДТЕК БЕРДЯНСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-6», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-7», ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-2» та ТОВ «СОЛАР ФАРМ-8» під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю.

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 недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно Федоренка С. С., Семенюк Г. А., Корж О. В., Гудими І. Ю., Пранничука І. А., Петрової Т. Г., Панасюк І. З., Багацького В. В., Семенюк Н. В., Головакіної Р. М., ТОВ «ХІМ МАЙСТЕР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта);

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами:

Київська область, Білоцерківський район:

село Любка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Побережка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;

село Ольшаниця, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;

село Станішівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;

село Гута, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Бовкун, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Ріжки, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;

село Руде Село, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;

село Олійникова Слобода, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;

село Красне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;

село Запруддя, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;

Київська область, Обухівський район:

село Вільховець, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;

село Безіменне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;

село Расавка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;

село Бурти, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;

село Тернівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;
село Фролівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд.1, буд.1-а, буд. 1-б, буд.1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;
село Синиця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;
село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;
село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;
м. Богуслав, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 117, буд. 117-а;
Київська область, Бучанський район:
село Юрів, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;
село Королівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;
село Лука, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;
село Михайлівка-Рубежівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-б.

Про виконання цих зобов'язань у термін **до 15 серпня 2025 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області.

2) у термін до 01 вересня 2025 року:

привести договірні відносини із ФОП Катиринюком Миколою Васильовичем у відповідність до вимог чинного законодавства, враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

надати до НКРЕКП проєкт змін до Інвестиційної програми на 2025 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатку 2 до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), в якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

по точкам обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік,

по точкам обліку всім споживачам, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, але які не були передбачені в пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП у термін до 15 вересня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 травня 2025 року № 102, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 639 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 квітня 2025 року № 154, від 02 травня 2025 року № 204 та від 12 травня 2025 року № 220, 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 не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює 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 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;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 8.6.13 глави 8.6 розділу VIII у частині визначення обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника;

пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині надання щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, до НКРЕКП витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

глави 2 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер

дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу 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;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ;

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2 – 3 альтернативні

цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

пункту 4.6 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, або суб'єктів, що належать до особливої групи споживачів, затверджених постановою НКРЕКП від 02 липня 2019 року № 1333 (далі – Правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, або суб'єктів, що належать до особливої групи споживачів) (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2024 року), у частині обов'язку суб'єкта господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:

відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою);

наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому;

наявність спору між суб'єктом господарювання або споживачем особливої групи та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення.

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 недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, щодо достовірності даних у формах звітності,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному 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 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, щодо забезпечення обліку електричної енергії, спожитої побутовими споживачами на побутові потреби, щодо узгодження зі споживачем місця встановлення засобу комерційного обліку;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

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

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних

робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу 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;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині, а технічні рішення, застосовані у проєктно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2 - 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 1 067 770 (один мільйон шістдесят сім тисяч сімсот сімдесят) 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:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП щодо забезпечення надання інформації на запити НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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 щодо забезпечення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки;

пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині надання щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, до НКРЕКП витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

пункту 4.6 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, або суб'єктів, що належать до особливої групи споживачів, у частині обов'язку суб'єкта господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:

відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою);

наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому;

наявність спору між суб'єктом господарювання або споживачем особливої групи та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 8.6.13 глави 8.6 розділу VIII у частині визначення обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника.

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 розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 58 397,11 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 19 611,51 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 664,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 26 903,00 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 2024 році, у розмірі 11 218,60 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму в розмірі 339 283,46 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 267 029,78 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік, у розмірі 72 253,68 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної в 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 58 397,11 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю розглянути питання надання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги з приєднання установок зберігання енергії ТОВ «ДТЕК БЕРДЯНСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-6», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-7», ТОВ «ДТЕК ТИЛІГУЛЬСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-2» та ТОВ «СОЛАР ФАРМ-8» під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



**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 19 травня 2025 року № 102 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 639 «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 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

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

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за

точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилення на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу 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;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої 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. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також

зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно Федоренка С. С., Семенюк Г. А., Корж О. В., Гудими І. Ю., Пранничука І. А., Петрової Т. Г., Панасюк І. З., Багацького В. В., Семенюк Н. В., Головакіної Р. М., ТОВ «ХІМ МАЙСТЕР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта);

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами:

Київська область, Білоцерківський район:

село Любка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Побережка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;

село Ольшаниця, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;

село Станішівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;

село Гута, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Бовкун, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, ібуд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Ріжки, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;

село Руде Село, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;

село Олійникова Слобода, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;

село Красне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;

село Запруддя, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;

Київська область, Обухівський район:

село Вільховець, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;

село Безіменне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;

село Расавка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;

село Бурти, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;

село Тернівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;

село Фролівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 1, буд. 1-а, буд. 1-б, буд. 1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;

село Синиця, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;

село Олександрівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;

село Олександрівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;

м. Богуслав, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 117, буд. 117-а;

Київська область, Бучанський район:

село Юрів, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;

село Королівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;

село Лука, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;

село Михайлівка-Рубежівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 34, буд. 34-б.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 15 серпня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у термін до 01 вересня 2025 року:

привести договірні відносини із ФОП Катиринюк Миколою Васильовичем у відповідність до вимог чинного законодавства, враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

надати до НКРЕКП проєкт змін до Інвестиційної програми на 2025 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатку 2 до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), в якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

по точкам обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік,

по точкам обліку всім споживачам, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, але які не були передбачені в пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП у термін до 15 вересня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
до проекту 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 та здійснення заходів державного регулювання», та проекту
розпорядження «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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 639 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень від 14 квітня 2025 року № 154, від 02 травня 2025 року № 204 та від 12 травня 2025 року № 220, 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 19 травня 2025 року № 102 (далі – Акт перевірки № 102).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 26 травня 2025 року № 06/100/4183 , від 09 червня 2025 року № 06/100/4572, від 11 червня 2025 року № 06/100/4703 та від 12 червня 2025 року № 06/100/4744 надало до НКРЕКП письмові зауваження до Акта перевірки № 102 (Зауваження), які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 102 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (п. 1.6 стор. 23 - 44 Акту № 102)
<i>Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 14.02.2023 № 30-р (зі змінами)</i> <i>(далі – Розпорядження НКРЕКП № 30-р)</i> Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП № 30-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, 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 чого у строк до 01.05.2024 надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області		



належним чином завірену копію підтвердження надання гр. _____ повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, у спосіб зазначений у заяві про приєднання.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 13.05.2024 № 06/100/2857, від 27.08.2024 № 06/100/5990 та від 06.12.2024 № 06/100/8714 повідомляло НКРЕКП про стан виконання розпорядження НКРЕКП № 30-р (зі змінами).

За інформацією наданою вищевказаними листами, **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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надало** належним чином завірену копію підтвердження надання гр. _____ **повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання.**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданої під час перевірки листом ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15.05.2025 № 06/100/3861 інформації, зокрема (мовою документа):

...на виконання рішень НКРЕКП, в т.ч. і з питання послуг з стандартного приєднання замовнику гр. _____ - ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено повторний виїзд 04.12.2024 для проведення будівельних робіт, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого було складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт у відповідності до умов Договору за участі Голови правління _____ та правоохоронних органів.

...на виконання рішень НКРЕКП, в т.ч. і з питання послуг з стандартного приєднання замовнику гр. _____ - ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено повторний виїзд 29.04.2025 для проведення будівельних робіт, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого було складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт у відповідності до умов Договору за участі Голови правління _____ та правоохоронних органів.

Окрім того, до Поліції працівниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була подана заява, щодо перешкоджання діям працівників Товариства (копії Актів про недопуск від 29.04.2025, правопорушення від 29.04.2025 додаються).

Враховуючи вищезазначене, вкотре звертаємося до НКРЕКП із проханням врахувати наші пояснення/обґрунтування з порушеного вище питання як обґрунтовані та вважати Розпорядження НКРЕКП від 14.02.2023 № 30-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 29.11.2023 № 319-р та розпорядженням НКРЕКП від 08.03.2024 № 68-р) як таке, що виконане зі сторони ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі, та відповідно просимо припинити розгляд такого розпорядження та/або **продовжити термін виконання на строк до 01.12.2025».**

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 22.11.2023 № 315-р (далі – Розпорядження НКРЕКП № 315-р)

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 315-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане у строк до **01.02.2024** внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються

послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних щодо **адрес об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання, за такими адресами:**

Київська область,

Про виконання цих зобов'язань у строк до **15.02.2024** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами.

Щодо надання завірених копій додатків «Паспорт точки розподілу електричної енергії» Додаток 2 та «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та порядок обліку розподілу електричної енергії» до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

ПрАТ КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 14.02.2024 № 06/100/838 надано завірених копій додатків «Паспорт точки розподілу електричної енергії» Додаток 2 та «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та порядок обліку розподілу електричної енергії» Додаток 3 до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за вищенаведеними адресами, які містять наступну інформацію, а саме: **адресу об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання.** Таким чином, Товариством внесено у строк до **01.02.2024** зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної

електричної енергії» до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних про **адресу об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання**.

Щодо розгляду питання про припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 14.02.2024 № 06/100/838 повідомило НКРЕКП про проведення 15.12.2023 наради в приміщенні Товариства, за результатом якої було складено Протокол з розгляду питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами визначеними Розпорядженням НКРЕКП № 315-р.

За результатом внесених змін до додатків 2 та 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних щодо адрес об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання, за вказаними адресами у Розпорядженні НКРЕКП № 315-р, **власникам** (споживачам) таких об'єктів були **направлені офіційні листи Товариства від 31.01.2024**, в яких було запропоновано, зокрема (мовою документа): «... Товариство пропонує Вам **звернутися до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії (пункт 11.5.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами). Про результати розгляду Вами цього листа просимо повідомити нас письмово за адресою 04135, м. Київ, вул. Стеценка, буд.1-А. або на офіційну електронну пошту kanckrem@dtek.com.**».

За інформацією ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» станом на момент проведення перевірки від власників (споживачів) об'єктів, розташованими, за адресами вказаними у розпорядженні НКРЕКП № 315-р на адресу Товариства **відповіді не находили**.

Також Товариством у листі від 14.02.2024 № 06/100/838 зазначено (мовою документа): «...розглянувши питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами, повідомляємо, що питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів Товариством були всебічно розглянуті, Проте станом на сьогодні у ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **відсутні підстави, що в свою чергу визначені діючим законодавством України, зокрема Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами), та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), для припинення в односторонньому порядку надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами...**».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на момент проведення перевірки, доступ споживачам, яким надаються **послуги з розподілу** електричної енергії за вищевказаними адресами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не припинено**.

Слід зазначити, що Товариство звернулося до Київського окружного адміністративного суду з позовом (справа № П/320/877/24) про визнання протиправною та скасування постанови від 22.11.2023 за №2174 та розпорядження від 22.11.2023 за №315-р.

Згідно абзацу другого частини третьої статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. **Оскарження рішень Регулятора не**

зупиняє їх виконання.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано у термін до **01.02.2024** вимоги Розпорядження НКРЕКП № 315-р у частині припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами визначеними Розпорядженням НКРЕКП № 315-р.

Щодо стану виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 19.12.2023 № 341-р «Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП, від 02.06.2023 150-р» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 341-р)

За результатами розгляду 19.12.2023 на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487, було прийнято **Розпорядження НКРЕКП від 19.12.2023 № 341-р** «Про внесення змін до розпорядження НКРЕКП, від 02.06.2023 150-р» відповідно до якого у розпорядчій частині розпорядження НКРЕКП, від 02 червня 2023 року № 150-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» внесені наступні зміни, зокрема:

«3) пункт 3 викласти в такій редакції:

«4. У строк до **01 березня 2024 року**:

1) привести свої дії стосовно

у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

2) надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487 (таблиці 7 та 11);

3) надати компенсації у подвійному розмірі 2 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, 4 625 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 406 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин.

Про виконання вимог цього пункту у строк до **15.03.2024** поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.».

Враховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15.02.2024 № 06/100/876 НКРЕКП Розпорядженням від **04.03.2024 № 61-р** «Про внесення зміни у розпорядчій частині розпорядження НКРЕКП від 02.06.2023 № 150-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до пункту 4 розпорядження НКРЕКП від 02.06.2023 № 150-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» такі зміни:

1) в абзацах першому та п'ятому слово «**березня**» замінити словом «**червня**»;

2) абзац другий викласти в такій редакції:

«1) привести свої дії у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж

з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;»;

3) абзац четвертий виключити.

У зв'язку з цим абзац п'ятий вважати абзацом четвертим.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 12.11.2024 № 06/100/8074 (вх. НКРЕКП від 13.11.2024 №38331/1-24), від 14.11.2024 №06/100/8136 (вх. НКРЕКП від 14.11.2024 №38525/1-24) та від 21.11.2024 № 06/100/8295 (вх. НКРЕКП від 21.11.2024 №39373/1-24) з додатками повідомляло НКРЕКП про стан виконання **підпункту 1 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (у редакції Розпорядження НКРЕКП № 61-р)** та надало підтвердні документи, а саме **акти приймання-передачі послуг по приєднанню електроустановок до електричних мереж, які підписані представником Товариства та замовниками послуг з приєднання.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариством листом від 12.11.2024 № 06/100/8074 (із додатками) **не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання** **що свідчить про невиконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01.06.2024 **вимоги підпункт 1 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами внесеними Розпорядженням від 04.03.2024 № 61-р).**

Відповідно до інформації наданої під час перевірки, Товариством у листі від 15.05.2025 № 06/100/3868 (вх. НКРЕКП від 15.05.2025 №15143/1-25) (із додатками) щодо виконання **підпункту 1 пункту 4 Розпорядження № 150-р**, зазначено мовою документу: *«В додатку до даного листа пооб'єктно надано інформацію з поясненням стосовно стадії реалізації послуги з приєднання електроустановок Замовників до електричних мереж Товариства.*

Зазначаємо, що з метою виконання даної вимоги Товариство повторно направило рекомендованими листами примірники актів приймання-передачі наданих послуг з приєднання замовникам разом із супровідними листами Товариства (копії додається).

...Звертаємо також увагу, що Товариство не має жодних важелів впливу на дії та волевиявлення інших замовників послуги з приєднання, як на сторону договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, зокрема і в частині підписання акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж, отримання ним поштових відправлень та повернення ним на адресу Товариства підписаних документів. Так по 9 споживачам в підтвердження виконання будівельно-монтажних робіт надаємо копії Паспортів точок розподілу, разом із довідками про обсяги споживання. Наголошуємо, що послуги приєднання для цих замовників вже раніше виконані (). Дані споживачі вже певний час користуються розподілом електричної енергії, але без пояснення причин, відмовляються від підписання Актів приймання-передачі наданих послуг.

...Також інформуємо, що для Замовника послуги з приєднання гр. Товариством станом на сьогодні послуги з приєднання знаходяться в стані її реалізації. Реалізація ускладнена незалежними від Товариства обставинами – непогодженням

проектів будівництва та не допусками до виконання будівельно-монтажних робіт, про що замовник послуги з приєднання гр. проінформована (підтвердження було надано до НКРЕКП листом Товариства раніше). Київським апеляційним судом відкрито апеляційне провадження за апеляційною скаргою Товариства та призначено справу до розгляду у відкритому судовому засіданні в приміщенні Київського апеляційного суду (вул. Соломянська, 2-А) на 09 год 20 хв 04 червня 2025 року (копія ухвали суду від 04.04.2025 про відкриття провадження додається).

На виконання підпункту 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами) від 14.02.2024 № 06/100/876 (із додатками) (вх. НКРЕКП від 15.02.2024 № 6073/1-24) та від 17.05.2024 № 06/100/2986 (вх. НКРЕКП від 17.05.2024 № 17164/1-24), від 12.11.2024 № 06/100/8074 (вх. НКРЕКП від 13.11.2024 № 38331/1-24), від 14.11.2024 № 06/100/8136 (вх. НКРЕКП від 14.11.2024 № 38525/1-24) та від 21.11.2024 № 06/100/8295 (вх. НКРЕКП від 21.11.2024 № 39373/1-24) та від 15.05.2025 № 06/100/3868 (вх. НКРЕКП від 15.05.2025 № 15143/1-25) з додатками Товариство подано документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в **Акті позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487 (таблиці 7) та акти приймання-передачі послуг по приєднанню електроустановок до електричних мереж, оформлені Повідомлення про надання послуги з приєднання, які наведені в Акті позапланової виїзної перевірки від 21.11.2023 № 487 (у Таблиці 11).**

Водночас, комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом надані підтвердні документи щодо укладання із замовниками **Додаткових угод до договорів про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу щодо продовження терміну дії договорів**, а саме:

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб, назва)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Термін, до якого продовжено термін дії договору
1	2	3	4
1.			Додатковою угодою продовжено до 31.12.2024
2.			Додатковою угодою продовжено до 31.12.2024 ,
3.			Додатковою угодою продовжено до 31.12.2024

Також, на підставі наданих Товариством підтвердних документів, комісією з перевірки встановлено, що **Товариством не надано документальне підтвердження надання послуги з приєднання по замовникам послуг з приєднання**, які наведені у таблиці 1.6.6 Акта № 102, а саме:

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб, назва)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер/ Ідентифікатор технічних умов
1	2	3	4
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			

6.	2		
7.			
8.			
9.			
10.			
11.			
12.			
13.			
14.			
15.			
16.			
17.			
18.			
19.			
20.			
21.			

Також, на підставі наданих Товариством підтвердних документів, комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж**, по наступним Замовникам:

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор
1	2	3	4
1.			

Комісія з перевірки встановлено, що Товариством листами від 14.02.2024 № 06/100/876 (із додатками) (вх. НКРЕКП від 15.02.2024 № 6073/1-24) та від 17.05.2024 № 06/100/2986 (вх. НКРЕКП від 17.05.2024 №17164/1-24), від 12.11.2024 № 06/100/8074 (вх. НКРЕКП від 13.11.2024 №38331/1-24), від 14.11.2024 №06/100/8136 (вх. НКРЕКП від 14.11.2024 №38525/1-24) та від 21.11.2024 № 06/100/8295 (вх. НКРЕКП від 21.11.2024 №39373/1-24), від 15.05.2025 № 06/100/3868 (вх. НКРЕКП від 15.05.2025 № 15143/1-25) (із додатками) **не надано підтверджуючі документи** щодо виконання вимог **підпункту 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами)**, а саме, не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання та замовників зазначених у таблиці 1.6.6 Акта, **що свідчить про порушення вимог підпункту 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами) яким визначено, що у строк до 01.06.2024 привести свої дії стосовно та замовників зазначених у таблиці 1.6.6 Акта у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з**

приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано у термін до **01.06.2024** вимоги підпункт 2 пункту 4 Розпорядження НКРЕКП № 150-р (зі змінами внесеними Розпорядженням від 04.03.2024 № 61-р).

2

**підпункту 13 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
222електричної енергії**

в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка;

пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено обов'язок Оператора системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період.

(п. 3.2 стор. 78 - 86 Акту № 102)

Щодо договорів про спільне використання технологічних електричних мереж

Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ПРРЕЕ та абзацу четвертого пункту 11.1.7 Кодексу системи розподілу для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та споживачем та/або власником цих мереж, який не є ОСР, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312.

Комісією з перевірки, здійснено вибірковий аналіз проведених розрахунків ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж з основними споживачами за результатами якої встановлено, що Товариством здійснено оплату за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання з порушенням терміну, визначеного

пунктом 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж перед:

за січень, березень – вересень 2024 року з порушення термінів від 3 до 11 календарних днів;

за січень, березень – вересень 2024 року з порушення термінів від 3 до 11 календарних днів;

за січень, березень – листопад 2024 року з порушення термінів від 3 до 13 календарних днів.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало листи (копії додаються) від від 20.05.2025 № 252/25, б/н, від 20.05.2025 № 053 з запевненнями, що перелічені Товариства не мають будь-яких зауважень до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо термінів оплати за надання послуг, усі оплати здійснюються в повному обсязі та терміни, які влаштовують вищеперелічені Товариства.

Посилаючись на вищенаведене додані листи про відсутність претензій та відсутність спірної ситуації з ОСР в частині термінів надання оплат за послуги спільного використання, просимо не застосовувати до Товариства штрафні санкції з вищезазначеного питання».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 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), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосовувати 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 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 22	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:
---	--	--

		1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов’язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 01.01.2024), 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). Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов’язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду
--	--	---

	розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором. (п. 3.2 стор. 98-88, 94-98 Акту № 102)
<i>Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії</i> Перевіркою встановлено, що у перевіряємому періоді між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договори про надання послуг з передачі електричної енергії від 31.05.2019 № _____ та від 01.01.2024 № _____, які укладались шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору. <i>Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:</i> 5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.	

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.

6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня введення в дію відповідного тарифу, згідно з рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, 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 електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акта приймання-передачі Послуги та/або акта коригування до актів приймання-передачі Послуги в паперовій формі, підписані власноручним підписом зі свого боку. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем.

9.3. Користувач зобов'язується:

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині здійснення **фактичного розрахунку** Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів коригування до актів приймання-передачі послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом січня – грудня 2024 року.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством **не було здійснено відповідно до вимог пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії** (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від 31.05.2019 № 0533-02041, а саме:

оплату за акт наданих послуг **за грудень 2023 року** здійснено з порушенням терміну сплати **на 45 календарних днів**.

оплату за акти коригування отримані у **березні 2024 року** здійснено з порушенням терміну сплати **на 15 календарних днів**.

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2024**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **перед НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послугу з передачі електричної енергії за договором від 31 травня 2019 року № .

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині здійснення **фактичного розрахунку** Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до виставлених ОСП рахунків, актів приймання-передачі Послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом січня – грудня 2024 року.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством, протягом січня – грудня 2024 року **не здійснено попередню оплату планової вартості послуги** з передачі електричної енергії ОСП, в терміни визначені договором від 01.01.2024 № , а саме:

січень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

лютий 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

квітень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

серпень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 2 календарні дні;

грудень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну на 3 календарні дні.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство здійснювало **остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії, **з порушенням терміну** визначеного договором від 01.01.2024 № 0533-02041-ПП, а саме:

за січень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **43** календарні дні;

за лютий 2024 року – з порушенням терміну сплати на **46** календарних днів;

за березень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **28** календарних днів;

за квітень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **29** календарних днів.

Перевіркою встановлено, що станом **на 31.12.2024**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024 № у сумі – **грн (з ПДВ)**, яка **сплачена в повному обсязі**, що підтверджується платіжними інструкціями від 08.01.2025 № 3797532 на суму **грн (з ПДВ)** та від 31.01.2025 № 3832600 на суму **грн (з ПДВ)**.

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

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договори про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 18.06.2019 № (зі змінами) (далі - Договір від 18.06.2019 №) та від 01.01.2024 № , які відповідають Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, 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 електронній формі.

Комісія з перевірки зазначає, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором від 18.06.2019 № Товариством здійснено з порушенням терміну сплати, а саме:

по акту наданих послуг за грудень 2023 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 60 календарних днів**;

по актам коригування до актів наданих послуг отримані у січні 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 29 календарних днів**.

Комісією з перевірки проаналізовано здійснення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» поетапної оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за кожну декаду розрахункового періоду, на підставі виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків, протягом січня – грудня 2024 року за Договором від 01.01.2024 № та встановлено, що Товариством, протягом січня – грудня 2024 року не здійснено **попередню оплату планової вартості послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, в терміни визначені договором від 01.01.2024 № , а саме:

січень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

лютий 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

квітень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2024 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

червень 2024 року – оплату за I декаду здійснено з порушенням терміну сплати **на 10 календарних днів**;

серпень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну сплати **на 2 календарні дні**;

грудень 2024 року – оплату за II декаду здійснено з порушенням терміну сплати **на 3 календарні дні**.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від 31.05.2019 № .

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду січень – грудень 2024 року за договором від 01.01.2024 № , ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , з **порушенням терміну**, а саме:

- за січень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **57 календарних днів**;
- за лютий 2024 року – з порушенням терміну сплати на **46 календарних днів**;
- за березень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **28 календарних днів**;
- за травень 2024 року – з порушенням терміну сплати на **13 календарних днів**.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від 01.01.2024 № у сумі – **грн (з ПДВ), яка** сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями від 31.01.2025 №3832601, від 07.02.2025 № 3841980 та від 18.02.2025 № 3850883.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Враховуючи намагання Товариства виконувати ліцензійні умови з розподілу в частині обов'язку своєчасного та в повному обсязі виконання умов договорів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», станом на момент перевірки, заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії згідно договору від № , яка обліковувалась станом на 31.12.2024, сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями від 08.01.2025 №3797532 та від 31.01.2025 № 3832600.

Також, в Акті перевірки зазначено, що Товариством, станом на момент перевірки, заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно договору від 01.01.2024 №0533-02041-ПД, яка обліковувалась станом на 31.12.2024, сплачена в повному обсязі.

Таким чином, на дату початку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повністю виконало зобов'язання перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Враховуючи обставини роботи ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дефіциту коштів, що, в першу чергу пов'язаний з неврахуванням в тарифах товариства сум недоотриманого доходу за 2021-2023 рр. (сума некомпенсованого недоотриманого доходу - грн), а також функціонування Товариства у 2024 році в умовах дефіциту, що визначено Актом перевірки від 19 травня 2025 року № 102 (сума недоотриманого доходу з урахуванням дефіциту коштів, пов'язаного з наданням послуг з приєднань, - грн), **просимо не застосовувати штрафних санкцій з питання несвоєчасної оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунено до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження</u>, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
4	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. Окремі фізичні точки комерційного обліку мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання. Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі. У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі. Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального 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), надання інших платних послуг, у тому числі у сфері сільського зеленого туризму тощо, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.

	У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач зобов'язаний звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби та оформлення акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії). Організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки. Обсяги споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби визначаються постачальником послуг комерційного обліку розрахунковим шляхом в межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою Кабінету Міністрів України від 06 серпня 2014 року № 409 (далі - постанова КМУ № 409). Споживач зобов'язаний надати дані та документи для оформлення акта розподіленої електричної енергії. У разі споживання електричної енергії на об'єкті споживача (крім побутового споживача) за фіксованою ціною для побутових споживачів (колективний побутовий споживач, утримання місць загального користування, технічні цілі та інші випадки передбачені законодавством) та на цілі, для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено, споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби, шляхом встановлення додаткового засобу обліку. У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за
--	---

	відповідним тарифом. Підтвердженням факту споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби, можуть слугувати: - отримана інформація від місцевих органів державної влади, місцевого самоврядування, податкової служби; - рекламні вивіски та фасадні таблички на об'єктах; - зафіксовані фото (відео) з відповідною рекламою; - рекламна інформація з продажу товарів чи надання платних послуг на відповідних сайтах мережі Internet, тощо. Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил. При складенні акта про порушення ОСР/ОСП має право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії на непобутові потреби. У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР/ОСП на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж, увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби. У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення. ОСР/ОСП надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку до дати складання акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності)). Електропостачальник, на підставі рішення комісії з розгляду акта про порушення ПРРЕЕ, проводить перерахунок вартості за фактично спожиту
--	--

		електричну енергію на об'єкті споживача за відповідним тарифом (ціною) згідно чинного законодавства з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку чи технічної перевірки до дня виявлення порушення, але не більше ніж за 6 місяців та за період з дня виявлення порушення до дня його усунення, та надає споживачу коригуючий платіжний документ для оплати. У разі не сплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання, постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку. У разі оформлення акта розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії) розподіл обсягів індивідуального побутового споживача здійснюється: - на побутові потреби в межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409; - на непобутові потреби у розмірі перевищення обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409; підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, 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. (п. 3.2 стор. 129-155 Акту № 102)
	Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів та встановлено наступне. <i>Щодо побутового споживача _____</i> Комісією з перевірки за адресою споживача (ЕІС-код 62Z6068656104498) виявлено _____. Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році не здійснювався, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ кВт*год.	

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

Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2024 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порушення підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ не проведено контрольні огляди засобу комерційного обліку споживача, відповідно до затверджених графіків, але не рідше одного разу на 6 місяців.

Вищезазначене призвело, що протягом 2024 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ (абзац 8 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби та організувати комерційний облік на непобутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складання акта про порушення.

Побутовий споживач продовжив у 2024 році користуватись електричною енергією на непобутові потреби, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до підпункту 2 пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передало в ТОВ «Київські енергетичні послуги» дані щодо споживання електричної енергії по побутовим споживачам, які фактично споживали електричну енергію на непобутові потреби, що виявлено комісією під час планової перевірки.

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 06.05.2025 № К 050696 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Аналогічні порушення зафіксовано комісією з перевірки у взаємовідносинах з:
споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адрес побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z9243147997348) за якими **виявлено діяльність** _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не здійснювався**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало разом – _____ **кВт*год.**

Разом з цим, у паспортах точок розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: **індивідуальний житловий будинок з будівельними струмоприймачами.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 06.05.2025 № К 050697 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z4830212816108) за яким **виявлено діяльність магазину.**

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **проведено 02.07.2024**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год.**

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 06.05.2025 № К 048168 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z204955995516Z) за яким виявлено _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не здійснювався**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год**.

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 048302 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z6525858331110) за яким виявлено _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **проведено 20.01.2024**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год**.

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050420 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z4887194401127) за яким виявлено **магазин** _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **проведено 04.02.2024, 01.06.2024 та 02.10.2024**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.04.2025 № 1/06/23566, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год**.

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050263 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адрес побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z6716973720988) за якими **виявлено магазин** _____

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не проводився** (складено Акт про недопуск від 13.11.2024 без номеру), протягом 2024 року споживання електричної енергії склало разом – **550 кВт*год.**

Разом з цим, у паспортах точок розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: **квартира.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050262 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z5169874865007) за яким виявлено **салон краси.**

Згідно з інформацією наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 16.04.2025 № 06/100/2931, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **проведено 04.02.2024, 14.06.2024 та 03.12.2024.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.04.2025 № 1/06/23566, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год.**

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

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 07.05.2025 № К 050419 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Щодо перевірки побутового споживача: _____ за адресою: _____

(ЕІС-код 62Z204955995516Z) – повідомляємо Вам, що Товариством було додатково перевірено усі архіви зберігання документів в друкованому вигляді (не оцифровані) та виявлено наявність Актів контрольного огляду №645905 від 07.11.2024 та №482389 від 21.05.2024, які не були надані до НКРЕКП разом з листом від 16.04.2025 № 06/100/2931. Враховуючи наявність додаткових даних щодо проведення контрольного огляду (додаються до заперечень) у вищезазначеного споживача протягом 2024 року вважаємо, що ОСР було забезпечено дотримання підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, 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, тому по даному споживачу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не порушили жодних вимог ліцензованої діяльності та вимог ПРРЕЕ в частині проведення контрольних оглядів лічильника...

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 повідомило НКРЕКП (мовою документу): «**По всіх споживачах, вказаних в Акті перевірки № 102, а саме:** _____ **за адресою:** _____

_____ **та за адресою:** _____
(ЕІС-код 62Z9243147997348), _____ **за адресою:** _____
Невизначена, :5624 (ЕІС-код 62Z4830212816108),
_____ **за адресою:** _____

(EIC-код 62Z6525858331110), _____ за адресою: _____
 _____ (EIC-код 62Z6716973720988) _____ за
 адресою: _____ (EIC-код 62Z204955995516Z), _____ за
 адресою: _____ (EIC-код 62Z4887194401127),
 _____ (EIC-код 62Z5169874865007) **проведено комісії**
з розгляду Актів про порушення, внесено зміни до ПТР та переведено на юридичний тариф.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 надано НКРЕКП по споживачах _____

_____ копії рішень комісії з розгляду Актів про порушення по зазначених споживачах, відповідно до яких прийнято рішення щодо здійснення заходів з усунення виявленого порушення з укладенням відповідних договорів, копії листів до споживачів та Постачальника універсальної послуги, якими направлені оновлені паспорти точок розподілу.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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.**

5 пункту 5.5 глави 5 **Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги)**

яким встановлено, що ОСР 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» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог.
 (п. 3.5 стор. 165 Акту № 102)

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог Товариство щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, повинно 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 Мінімальних вимог.**

Комісією з перевірки **проаналізовано наданий** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» за січень та грудень 2024 рік та встановлено невідповідність наведеної інформації у додатку 5 до Мінімальних вимог.**

Комісією з перевірки встановлено, що **формат** наданого Товариством витягу за 2024 рік **не відповідає формі подання наведених в додатку 5 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затвердженими постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373.**

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Відхилення від встановленого

формату подання витягу за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» за січень та грудень 2024 року, передбаченого додатком 5 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, сталося у зв'язку з переходом на нове програмне забезпечення (далі – ПЗ), що забезпечує функціонування Контактного центру ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Зміна програмного забезпечення була викликана необхідністю підвищення якості обслуговування споживачів, розширенням функціональних можливостей системи обробки звернень та забезпеченням стабільності її роботи в умовах зростаючого навантаження.

У зв'язку із зазначеними обставинами, витяг, сформований у новому ПЗ, відрізняється за формою від затвердженої в додатку 5. Проте всі обов'язкові показники та параметри, передбачені нормативними вимогами, були збережені в наданому звіті, що дозволяє повною мірою оцінити якість роботи Контактного центру.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наразі здійснює доопрацювання ПЗ з метою забезпечення відповідності форми витягу вимогам додатку 5.».

Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці службовою запискою від **03.06.2025** № 373/17-25 зазначає (мовою документу): «Звертаємо увагу, що порушення підпункту 5.5 пункту 5 Постанови № 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 було **зафіксовано також в минулорічному Акті** планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 03.06.2024 № 221, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії за 2023 рік.

Також в наданих Товариством поясненнях до минулорічного Акта планової перевірки від 03.06.2024 № 221 щодо формату наданого витягу за 2023 рік зазначалася інформація, що оскільки наявне програмне забезпечення кол-центру не дозволяє реєструвати дзвінки у вказаному в додатку 5 форматі, зокрема, час з'єднання з АТС, **найближчим часом** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **впровадить оновлений SAP** та супутні програмні продукти, що дозволить виконати вимоги щодо подання звітності.».

6	підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п. 3.16 стор. 207 - 211 Акту № 102)
---	--	---

Щодо припинення електроживлення споживачів

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.

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

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

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

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

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

Якщо до ОСР надійшло повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача, а оперативна бригада ОСР вже виїхала на об'єкт споживача або виконала відповідні технічні заходи з відключення електроустановок споживача, електропостачальник зобов'язаний відшкодувати ОСР відповідні витрати на здійснення зазначених дій.

Припинення електроживлення споживача електричної енергії за зверненням електропостачальника не звільняє його від виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електроживлення.

Після усунення причин (підстав) припинення електроживлення споживача електричної енергії електропостачальник надає ОСР звернення щодо відновлення електроживлення такого споживача електричної енергії.

У випадку розірвання договору про постачання між відповідними електропостачальником та споживачем до моменту відновлення електроживлення цього споживача звернення щодо відновлення електроживлення надає безпосередньо споживач електричної енергії за умови укладення договору про постачання з новим електропостачальником або новий електропостачальник стосовно такого споживача.

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

На запит комісії з перевірки, Товариство листом від 16.04.2025 № 06/100/2931 надало інформацію щодо Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «Датахаб» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено».

Комісією з перевірки вибірково проаналізована інформація, зазначена в переліку, та з урахуванням пояснень та копій документів, наданих листом Товариства від 19.05.2025 № 06/100/3933, встановлено наступне.

Щодо припинення електропостачання _____

Перевіркою встановлено, що електропостачальником _____ в ПП «Датахаб» 29.04.2024 створена заявка на відключення № 441497 щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом 62Z824300265559G з 20.05.2024.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відповідно до наряду від 20.05.2024, **відключення** від електричних мереж електроустановок _____ 20.05.2024 **проведено не було**, про що свідчить **Акт про недопуск** без номеру без дати, в якому зазначено (мовою документа): «...Недопуск в зв'язку з відсутністю ключів від щитової...».

На запит комісії з перевірки від 16.05.2025 № 189-38/25, Товариство листом від 19.05.2025 № 06/100/3933 надало інформацію, що обсяг електричної енергії, спожитої після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (20.05.2024) склав _____ кВт*год.

Аналогічні порушення зафіксовано у взаємовідносинах із споживачами:

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **01.10.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 16.09.2024 № 602714 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 01.10.2024 без номеру без дати, в якому зазначено (мовою документа): «...*енергетик* _____ *відмовився прибути*...».

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (01.10.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **27.03.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 12.03.2024 № 386930 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 27.03.2024 без номеру, в якому зазначено (мовою документа): «...*Споживач не надав доступу електроциотової для проведення відключення*...».

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (27.03.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **18.01.2024 не здійснило в повному обсязі** на підставі заявки _____ від 02.01.2024 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про відключення від 18.01.2024 № 456247 (проведено часткове обмеження окремих ТКО споживача, ТКО з ЕІС-кодом 62Z4026108054808 від електричних мереж 18.01.2024 не відключалась).

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (18.01.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **07.05.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 25.04.2024 № 438476 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчать Акти про недопуск від 07.05.2024 без номеру (2 од).

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (07.05.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **07.05.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 19.04.2024 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 07.05.2024 № 4.

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (07.05.2024) склав _____ кВт*год.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **07.05.2024 не здійснило** на підставі заявки _____ від 25.04.2024 № 438476 відключення від електричних мереж електроустановок _____, про що свідчить Акт про недопуск від 07.05.2024 без номеру.

Обсяг електричної енергії, спожитої _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі (07.05.2024) склав _____ кВт*год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 7.10 глави VII ПРРЕЕ, у разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.

Таким чином, обсяг електричної енергії спожитої _____ відповідно до вимог пункту 7.10 глави VII ПРРЕЕ має бути покладений адміністратором розрахунків на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як втрати.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Електропостачальник _____ в ПП «Датахаб» 25.04.2024 створив заявку на відключення № 438476 щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом 62Z7867944370208 починаючи з 07.05.2024.

Працівники ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виїхали на об'єкт споживання для виконання заявки на припинення електропостачання, але відключення від електричних мереж електроустановок _____ 07.05.2024 не змогли провести у зв'язку із порушенням споживачем пп. 12 п. 5.5.5. ПРРЕЕ, а саме: не забезпеченням доступу до приладів обліку для здійснення припинення електропостачання, про що складено відповідний Акт про недопуск від 07.05.2024.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із наступного дня вказаного у вимозі Постачальника на відключення, а саме з 08.05.2025, відніс усі обсяги спожитої електричної енергії споживачем на Оператора системи на втрати, чим виконав вимогу пункту 7.10 глави VII ПРРЕЕ.

Підсумовуючи усе вищевказане просимо врахувати наведені обставини та не застосовувати штрафні санкції до Товариства з цього питання.».

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 надано НКРЕКП знімок з екрану білінгової системи Товариства по споживачах _____

_____ відповідно до яких обсяги електричної енергії вищезазначених споживачів покладені на втрати Товариства, а саме:

_____ за період з 08.05.2024 по 08.02.2025;

_____ за період з 02.10.2024 дотепер;

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 31 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.**

29

		пункту 2.4 Порядку № 375, яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку; пункту 7.7 Порядку № 375, яким встановлено, що оператор системи /електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 26 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів. (п. 3.20 стор. 217 - 220 Акту № 102, п. 3.21 стор. 221 - 224 Акту № 102, п. 3.22 стор. 513 – 515 Акту № 102)
Перелік загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання та врегулювання відносини, пов'язаних з електропостачанням відповідно до загальних та гарантованих стандартів якості, захистом прав споживачів та наданням електропостачальником або оператором системи розподілу, або оператором системи передачі компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання споживачам або замовникам (у випадку недотримання гарантованих стандартів якості під час приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання електричної енергії) визначено Порядком № 375. Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до «Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг» за 2024 рік (далі – Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості), Товариством недотримано гарантовані стандарти якості надання послуг ОСР по відношенню до 21 985 споживачів. Комісія з проведення перевірки зазначає, що згідно Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості, загальний розмір компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2024 рік, наданих споживачам, складає _____ грн: побутовим споживачам – 21 935 од.; малим непобутовим споживачам – 44 од.; іншим – 6 од. Водночас, комісією з перевірки за результатами аналізу реєстрів надання компенсацій споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг за 2024 рік		

встановлено, що **Товариством несвоєчасно надано компенсації** за недотримання гарантованих стандартів визначених Порядком № 375, зокрема:

1) для 251 споживача **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 4 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин;

2) для 2 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 16 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення;

3) для 3 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 21 пункту 2.3. глави 2 щодо позачергової технічної перевірки та експертизи засобів вимірювальної техніки протягом 20 робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг;

4) для 4 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 23 пункту 2.3. глави 2 щодо установа, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг;

5) для 4 споживачів **порушено строки** надання компенсації за недотримання підпункту 24 пункту 2.3. глави 2 щодо заміни лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до пункту 7.10 глави 7 Постанови № 375 у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 цієї глави щодо строків надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, **сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.**

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки Протокол засідання комісії з визначення та надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання від 23.04.2025 № 5/2025, відповідно до якого прийнято рішення:

1) у зв'язку із порушенням підпункту 4 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин нарахувати та сплатити по 251 споживачу компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

2) у зв'язку із порушенням підпункту 16 пункту 2.3. глави 2 щодо відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення нарахувати та сплатити по 2 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

3) у зв'язку із порушенням підпункту 21 пункту 2.3. глави 2 щодо позачергової технічної перевірки та експертизи засобів вимірювальної техніки протягом 20 робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг нарахувати та сплатити по 3 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

4) у зв'язку із порушенням підпункту 23 пункту 2.3. глави 2 щодо установа, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії індивідуального побутового споживача у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг нарахувати та сплатити по 4 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

5) у зв'язку із порушенням підпункту 24 пункту 2.3. глави 2 щодо заміни лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги нарахувати та сплатити по 4 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ).

Пунктом 7.7 Порядку № 375 встановлено, що оператор системи /електропостачальник **самостійно визначає факт** недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та **надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача**, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 26 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів.

Також, згідно пункту 7.10 Порядку № 375, у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг **сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем /електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.**

Відповідно до наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру надання компенсацій споживачам у 2024 році загалом Товариством надано 21 985 компенсацій, з яких 1 369 випадків надання компенсацій внаслідок порушення гарантованих стандартів у 2024 році.

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 7.1 глави 7 Порядку № 375 ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з чинним електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 7.8 цієї глави, - **у строк не більше 45 днів** з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Також, згідно пункту 7.2. Порядку № 375 компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР щомісячно за кожен календарний місяць з дня отримання скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії. У таких випадках компенсація надається у строк не більше 45 днів з дня завершення кожного календарного місяця.

Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР **у строк не більше 45 днів** з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг та з періодичністю в 30 календарних днів до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії.

Відповідно до інформації з наданого Товариством реєстру надання компенсації споживачам, строки надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 строк становлять:

Місяць за який надається компенсація	Строк в який надана компенсація (днів)
січень 2024 року	49
лютий 2024 року	47
березень 2024 року	51
квітень 2024 року	50
травень 2024 року	47
червень 2024 року	52
липень 2024 року	49
серпень 2024 року	47
вересень 2024 року	51
жовтень 2024 року	48
листопад 2024 року	52

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має надати споживачам компенсації за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 в подвійному розмірі.

Довідково: комісія з проведення перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки Протокол засідання комісії з визначення та надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання від 15.05.2025 № 7/2025, відповідно до якого прийнято рішення:

1) у зв'язку із порушенням підпункту 1 пункту 2.3. глави 2 щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу, нарахувати та сплатити по 19 809 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ);

2) у зв'язку із порушенням підпункту 2 пункту 2.3. глави 2 щодо усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії:

у строк 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР;

у строк 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі нарахувати та сплатити по 4 582 споживачам компенсацію в розмірі _____ грн (з ПДВ).

Загальний розмір компенсації – _____ грн (з ПДВ).

Враховуючи вищенаведене, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало споживачам компенсації за недотримання гарантованих стандартів, визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 в подвійному розмірі.

Щодо взаємовідносин з _____

Перевіркою встановлено, що _____ 02.08.2024 о 15:40 було повідомлено ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в телефонному режимі про відсутність електроенергії за адресою споживача.

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 04.08.2024 о 16:45 було обстежено ТП та виявлені аварійні пошкодження електромереж. Після знеструмлення ПЛ _____ були виконані ремонтні роботи та введено в роботу ТП 04.08.2024 о 18:10.

Таким чином, за зазначеною адресою аварійне відключення тривало більше 22 годин, а саме: з 02.08.2024 15:40 до 04.08.2024 18:10.

Відповідно до реєстру надання компенсацій за 2024 рік, Товариством не надавалась компенсація _____ за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, визначеного підпунктом 4 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Також, на запит комісії з перевірки від 10.03.2025 № 55-38/25, Товариство листом від 16.04.2025 № 06/100/2931 не надало підтвердних документів щодо надання _____ компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, визначеного підпунктом 4 пункту 2.3 Порядку № 375.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Товариство самотійно виявило

факт необхідності доплати компенсації до подвійного розміру (за порушення термінів) та за власної ініціативи провело сплату даних компенсацій, що може свідчити про усунення порушення в рамках проведення планової перевірки НКРЕКП.

Повідомляємо про нарахування компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання на виконання вимог Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 року № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання» (зі змінами та доповненнями) та у зв'язку із порушенням підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання при відновленні електропостачання після початку перерви в електропостачанні, (подвійне нарахування) по споживачу _____ сума **компенсації** складає _____ грн з ПДВ – копія **протоколу № 9/2025 від 22.05.2025** з реєстром нарахувань додається.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183 надано підтвердні матеріали щодо самостійного усунення порушення шляхом донарахування компенсації 24 657 споживачам на суму _____ грн, а саме:

Лист від 28.04.2025 № 06/100/3253 з протоколом № 5/2025 від 23.04.2025 про додаткове нарахування компенсації на загальну суму _____ грн по 266 споживачах;

Лист від 15.05.2025 № 06/100/3889 з протоколом № 7/2025 від 15.05.2025 про додаткове нарахування компенсації на загальну суму _____ грн по 24391 споживачах.

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 є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на факт надання _____ компенсації у подвійному розмірі підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання при відновленні електропостачання після початку перерви в електропостачанні відповідно до протоколу від 22.05.2025 № 9/2025, Товариство **усунуло порушення вимог** підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

8 підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:

абзацу одинадцятого пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що на вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі;

пункту 4.2.4 (у редакції, що діяла до 19.08.2023) 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; пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким, зокрема, встановлено, що у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку: рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника; 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);
--	--

		абзацу першого пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, який визначає, що Технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо, зокрема, номера технічних умов, дати видачі технічних умов; пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. (п. 3.22 стор. 241 – 248, 257 – 347, 382- 517 Акту № 102)
Комісія з перевірки зазначає, що станом на 01.01.2024 налічувались ненадані ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги зі стандартного приєднання за укладеними у попередні періоди договорами про стандартне приєднання до електричних мереж та станом на 01.01.2024, Ліцензіатом не надано послуги зі стандартного приєднання за договорами про приєднання до електричних мереж, що були укладені відповідно до вимог постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17.01.2013 № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних		

мереж» (далі – Постанова НКРЕ від 17.01.2013 № 32) до набрання чинності Закону України «Про ринок електричної енергії».

Комісією з перевірки проаналізовано надання протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуг зі стандартного приєднання за укладеними договорами про стандартне приєднання до електричних мереж, що були ненадані Ліцензіатом станом на 01.01.2024, та за укладеними протягом 2024 року договорами про стандартне приєднання до електричних мереж, враховуючи відомості Звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2024 рік, та встановлено наявність **428 договорів про стандартне приєднання** за якими **оплата коштів** замовниками за договором про приєднання **здійснена, а послуга** із стандартного приєднання до електричних мереж **не була надана**, інформація про які наведені у таблиці 3.22.9 Акту № 102.

За результатами аналізу наданих Товариством первинних документів комісією з перевірки встановлено та зафіксовано у таблиці 3.22.10 Акту № 102, що станом на 31.12.2024 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 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;

непідписання замовником додаткової угоди, підготовленої Товариством, про розірвання договору.

Також, перевіркою встановлено, що послуги зі стандартного приєднання за виданими технічними умовами до укладених Товариством договорів зі стандартного приєднання **по 104 замовникам**, наведеним у таблиці 3.22.10-1 Акту № 102, надаються замовникам **із недотриманням термінів** надання послуги зі стандартного приєднання.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що у 2024 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» припинило послуги зі стандартних приєднань за укладеними 47 договорами про стандартні приєднання до електричних мереж на підставі укладених із замовниками угод/ додаткових угод до них, при цьому комісією з перевірки встановлено та зафіксовано у таблиці 3.22.11 Акту № 102, що **послуги зі стандартного приєднання** за виданими технічними умовами _____

_____ до укладених Товариством договорів зі стандартного приєднання станом на 31.12.2024 **замовникам своєчасно не надано**, а додаткові угоди про розірвання договорів **укладено поза межами періоду перевірки** (після 01.01.2025).

Комісією з перевірки проаналізовано **скарги 33 замовників** послуг зі **стандартного приєднання** та **1 замовника** послуги із **нестандартного приєднання**, які надійшли до НКРЕКП та встановлено, що у взаємовідносинах з вищезазначеними замовниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2024 році:

по 3 заявах щодо надання послуги зі стандартного **безпідставно відмовлено** у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж ОСР;

по 7 договорах недотримано терміни видачі технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії **від 1 до 46 календарних днів**;

по 1 замовнику послуги зі стандартного приєднання надано підписаний примірник укладеного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу у паперовій формі з порушенням терміну на **11 робочих днів**;

по 25 договорах про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу **недотримано терміни** надання послуги з приєднання **від 2 до 210 календарних днів**;

по 6 договорах про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу **надано Замовнику рахунок у розмірі 100 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, **за необхідності відведення земельних ділянок** під будівництво об'єктів електроенергетики;

не надало Замовнику послуги з нестандартного приєднання, **технічні умови** на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання через особистий кабінет замовника та на електронну адресу **не пізніше 10 робочих днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання.

Під час перевірки комісія проаналізувала заяви замовників послуги зі стандартного приєднання щодо відшкодування коштів та сплату пені за порушення строків надання послуги з приєднання та відповідей на них ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», а саме від:

_____ від 28.06.2024 та відповідь на неї від 11.07.2024 № 04//440/3038 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 10.09.2024 та відповідь на неї від 19.09.2024 № 04//440/4756 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 01.10.2024 та відповідь на неї від 18.10.2024 № 04//440/5325 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 02.10.2024 та відповідь на неї від 23.10.2024 № 04//440/5436 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 03.12.2024 та відповідь на неї від 24.12.2024 № 04//440/6760 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 16.12.2024 та відповідь на неї від 27.12.2024 № 04//440/6865 про відмову у задоволенні відшкодування коштів;

_____ від 18.10.2024 та відповідь на неї від 05.11.2024 № 04//440/5678 про відмову у задоволенні відшкодування коштів.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надало засвідчення форс-мажорних обставин та Сертифіката** про настання таких обставин, виконання яких настало згідно з умовами договорів про стандартне приєднання до електричних мереж вищезазначених замовників та виконання яких стало неможливим через наявність форс-мажорних обставин.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», проаналізувавши та врахувавши зазначене в *Акті планової перевірки № 102 на сторінках 241-248, прийняло рішення про задоволення заяв про відшкодування коштів за перевищення терміну надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж від замовників за 2024 рік по наступним Замовникам:* _____».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183 надано укладені копії **укладених додаткових угод**, відповідно до яких продовжені терміни надання послуги зі стандартного приєднання **по 102 замовниках**, які зазначені у таблиці які наведені у таблиці 3.22.9 Акту № 102.

Крім того Товариство надало копії підтвердних документів щодо задоволення заяв про **відшкодування коштів** за перевищення терміну надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж від замовників по наступним замовникам послуги зі стандартного приєднання у 2024 році, а саме

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 є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).		
9	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї; пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку № 352, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності;

		пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (пункт 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу); пункту 4.1.20 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким визначено, що включення до технічних умов вимоги замовнику щодо проєктування робіт з реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР заборонено. (п. 3.22 стор. 358 - 381 Акту № 102)
--	--	--

Щодо приєднання установок зберігання енергії

Комісією з перевірки досліджено питання дотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії під час надання послуги з приєднання установок зберігання енергії _____

_____ (у подальшому змінено замовника на _____).

За результатами перевірки встановлено, що Ліцензіатом укладено з вищезазначеними замовниками Договори про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та видані відповідні технічні умови на підставі заяв про приєднання до електричних мереж, до якої Замовниками не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.

При цьому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 26 травня 2025 року № 06/100/4183, від 09 червня 2025 року №06/100/4572 та від 12 червня 2025 року №06/100/4744 надані НКРЕКП пояснення та додаткові документи, які зокрема не надавались комісії з перевірки та відповідно не були проаналізовані під час планового заходу державного контролю.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством додаткових документів, питання відповідності дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час укладання договорів щодо надання послуг з нестандартного приєднання установок зберігання енергії _____

_____ потребує дослідження під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю.

Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів _____

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви _____ (далі – Замовник) 08.10.2024 про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства

від _____ № _____) щодо приєднання до електричних мереж станції зарядки електромобілів, величиною максимального розрахункового навантаження 160 кВт, III категорії надійності електропостачання, напругою приєднання 0,4 кВ, із послугою «під ключ» між Товариством та Замовником укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____ (далі – Договір від 08.10.2024).

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, у графічних матеріалах, наданих Замовником, точка приєднання та ТП-_____ розташована на межі земельної ділянки, а місце встановлення станції зарядки електромобілів знаходиться на відстані від точки приєднання. При цьому, **в розрахунку вартості послуги з приєднання плата за лінійну частину приєднання дорівнює нулю.**

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», згідно з якими технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Однак, варто зазначити, що лінійна частина приєднання не може бути відсутня, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

При цьому, Додаткова угоду № _____ до Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» була підписана Замовником 21.12.2024.

30.10.2024 _____ звернувся із заявою до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо видачі технічного рішення по проєкту (вх. Товариства від 31.10.2024 № P081024337068).

При цьому, згідно з вимогами пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою, а саме розроблення та узгодження ОСР з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника) (пункт 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу).

Крім того, згідно з вимогами пункту 4.1.20 глави 4.3 розділу IV Кодексу, включення до технічних умов вимоги замовнику щодо проєктування робіт з реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР заборонено.

Комісія з перевірки зазначає, що розроблений Замовником відповідно до виданих ОСР Технічних умов **проєкт передбачав, зокрема реконструкцію ЛЕП _____** для приєднання до електричних мереж замовника, демонтаж трьох запобіжників та встановлення трьох запобіжників іншого типу ТП-_____.

11.11.2024 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено позитивне технічне рішення до проєктно-кошторисної документації згідно з технічними умовами нестандартного приєднання _____ та 19.11.2024 Товариством було надано Замовнику рахунок на сплату вартості послуги з приєднання № 95849507 на суму _____ грн (з ПДВ).

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки **копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 22.11.2024 № ПВ _____**

28.11.2024 між _____ та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було укладено Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (непублічних). За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «..._____» Щодо приєднання станцій зарядки електромобілів _____ ... Враховуючи вищевикладене, точкою, визначеною технічними умовами № (ідентифікатор) ТУ 048807 181024 1 10 04 2 000000 1, до якої розрахована відстань по прямій лінії, є РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ №248. Відповідно, найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки в існуючих мережах напругою 10 кВ дорівнює нулю. Таким чином, складова плати за створення електричних мереж лінійної частини... ... згідно п.24 Порядку тимчасового приєднання ОСР, здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі – станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності. Також слід зазначити, що в технічному рішенні № 048807 181024 1 10 04 2 000000 1 від 11.11.2024 року, до проекту за шифром 04.009/24-ЕП, що розроблявся Замовником згідно розділу І. Вимоги до електроустановок Замовника Технічних умов № (ідентифікатор) ТУ 048807 181024 1 10 04 2 000000 1, відсутні проєктні рішення, щодо реконструкції, технічного переоснащення існуючих мереж ОСР, в тому числі заміни/встановлення плавких запобіжників в РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №248. Окремо зазначаємо, що рахунок на сплату вартості послуги з приєднання №95849507 на суму 7 302,88 грн (з ПДВ) був підготовлений помилково та не надавався замовнику для здійснення оплати.». Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 11.06.2025 № 1319/17-25 зазначив (мовою документа): «Враховуючи зафіксовані в Акті перевірки порушення у рішенні НКРЕКП мають бути такі зобов'язання: усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із ФОП Катиринок М. В. у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 29 серпня 2025 року.».		
10	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл; пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою

	НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії; пункту 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955), яким визначено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо. (п. 3.25 стор. 526-527 Акту № 102; п. 3.25 стор. 577-581 Акту № 102; п. 3.31 стор. 688-689 Акту № 102)
--	--

Комісією з перевірки здійснено аналіз інформації зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (далі – Форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) та встановлено розбіжність між даними зазначеними у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл та даними бухгалтерського обліку та вибірково первинними документами, за січень-грудень 2024 року, а саме:

Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Зазначено у формі №2- НКРЕКП	Відповідно до первинних документів	Відхилення
Операційні контрольовані витрати, у тому числі:			
витрати на оплату праці*			
Ремонт			
Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі:			
Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування*			
витрати на послуги оператора системи передачі			
витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління			
Амортизація			

*витрати на оплату праці та ЄСВ враховано, відповідно до постанови НКРЕКП №345

Капіталізовані витрати (витрати на ремонт)	Зазначено у формі №2- НКРЕКП	Відповідно до первинних документів	Відхилення
Операційні витрати, усього			
Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:			
виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)			
сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)			
паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)			
Витрати на оплату праці			
Відрахування на соціальні заходи			
Навчання, перепідготовка кадрів			

Перевіркою встановлено, що **заходи інвестиційної** програми 1.1.1.1 Нове будівництво _____ в межах населених _____ пунктів: _____ (перехідний захід 2024-2025 роки) загальною кошторисною вартістю _____ грн., загальною довжиною 13,811 км та 1.3.1.1. Нове будівництво _____ (перехідний захід 2024-2026 роки) загальною кошторисною вартістю _____ грн мають **перехідний характер** робіт, **не використовуються у діяльності з розподілу** електричної енергії та фактично є незавершеними капітальними інвестиціями.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідні активи категорії 1, **безпідставно включені** до регуляторної бази активів у 2024 році та відповідно до пункту 3.1 Порядку 899, активи включені за рахунок ІІ схваленої на 2024 рік у кількості 30 одиниць первісною вартістю _____ грн, **мають бути виключені з реєстру РБА ^{нов} 2024 (1 категорія) .**

Комісією з перевірки встановлено, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми на 2024 рік, наданий листом до НКРЕКП від 24.01.2025 № 05/300/625 із накладенням кваліфікованого електронного підпису **по заході 1.5.3.11.1 «Встановлення розвантажувальних КТП» вказана планова кількість** по КТП (60 од.), проте у схваленій ІІ 2024 **планова кількість** по цьому заході **не встановлювалась.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **09.05.2025** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/810-Пр/823/2 було **надано** до НКРЕКП **скоригований (уточнений) Звіт з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...При заповненні стовпчику 9 форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл за січень-грудень 2024 року була допущена технічна помилка у відображенні витрат на виконання ремонтів, що капіталізуються. Слід зазначити, що Товариством, під час проведення перевірки, було виправлено помилку та листом від 16.05.2025 № 05/500/3908 надано скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл за січень-грудень 2024 року.

Протягом проведення планової перевірки НКРЕКП, Товариством з реєстру РБА ^{нов} 2024 (1 категорія) було виключено активи загальною первісною вартістю _____ грн (30 позицій) по заходам ІІ 1.3.1.1 «_____» _____, скориговані реєстри РБА були надані до НКРЕКП листом від 15.05.2025 № 06/100/3872.

Додатково повідомляємо, що Товариство звернулось до НКРЕКП листом від 16.05.2025 № 06/100/3905 з заявою, пояснювальною запискою та обґрунтуванням з метою перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік.

Регуляторна база активів, створених після переходу на стимулююче регулювання в порівнянні з рівнем, врахованим в затверджених тарифах, була скоригована у бік зменшення на _____ грн – суму виконання заходу 1.1.1.1 _____ в вересні 2024 року. У зв'язку з цим було скориговано суму необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у бік зменшення на _____ грн (прибуток (-) , у т. ч.: прибуток на регуляторну базу активів _____ грн, податок на прибуток _____ грн, амортизація _____ грн, сума внесків на регулювання _____ грн.

Товариство зобов'язується надати до НКРЕКП після засідання і прийняття рішення по розгляду Акта планової перевірки НКРЕКП № 102, скоригований звіт з виконання Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за четвертий квартал 2024 року.

Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу службовою записку від **30.05.2025** № 611/12DR-25 повідомив, що ОСР 16.05.2025 року надав коригуючу форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2024 року.

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** (ВІП УПТР) службовою запискою від **27.05.2025** № 1176/17-25 зазначає, (мовою документу): «У зв'язку з тим, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми за 2024 рік, наданому до НКРЕКП листом від 24.01.2025 № 05/300/625, по заходу 1.5.3.11.1 «Встановлення розвантажувальних КТП» вказані недостовірні дані, що також підтверджено в Акті перевірки ..., пропонуємо при розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП питання «Про порушення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» зобов'язати Товариство надати до НКРЕКП уточнений звіт щодо виконання відповідної Інвестиційної програми за результатами проведеної перевірки дотримання ОСР вимог законодавства у сфері енергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії.».

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** (ВІП УПТР) службовою запискою від **02.06.2025** № 1239/17-25 зазначає, (мовою документу): «Встановлення (перегляд) тарифів на послуги з розподілу електроенергії здійснюється відповідно до вимог законодавства та нормативної бази Регулятора, зокрема Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), з урахуванням вимог постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» та положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури».

Відповідно до глави 3 Порядку № 1175 заява про перегляд тарифів та додані до неї відповідно до пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 цього Порядку документи подаються до НКРЕКП не пізніше ніж за 90 днів до початку регуляторного періоду, з якого будуть встановлюватися тарифи. Заява про уточнення тарифів та додані до неї відповідно до пункту 2.3 глави 2 цього Порядку документи подаються до НКРЕКП за 90 днів до початку кожного року регуляторного періоду.

Пунктом 4.2 глави 4 Порядку № 1175 передбачені підстави для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії за ініціативою НКРЕКП, у тому числі на підставі звітності та/або за зверненням ліцензіата, зокрема за результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. При цьому, виправлення даних (помилки), допущених ліцензіатом НКРЕКП у регуляторній базі активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання протягом поточного року, серед таких підстав відсутня.».

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 повідомило НКРЕКП, що 11.06.2025 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало відкоригований звіт з виконання Інвестиційної

програми за четвертий квартал 2024 року з урахуванням зауважень, викладених у Акті планової перевірки НКРЕКП № 102, що підтверджується копією з екрану щодо відправлення відкоригованого звіту на відповідні електронні адреси НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

11	підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: підпункту 8 пункту 2.9.2 Порядку № 955 щодо детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт. пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955, відповідно до якого, 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 глави 4 Порядку № 955, відповідно до якого, 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.
	підпункту 46 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,	яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду
	пункту 2.9.2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм	яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)	1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ 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 ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення; 4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу; 5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо; технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджено, погоджено належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;
--	---

	пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955	6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами; 7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу 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; 8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі. 9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ; яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;
--	--	--

	2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо. (п. 3.31 стор. 652 - 739 Акту № 102)
--	---

За підсумками аналізу виконання ІІ 2024 встановлено:

Фінансування ІІ 2024 склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми 855 155,35 тис. грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2024 становить _____ **грн (без ПДВ).**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що по заходу 1.1.1.1 _____ в межах населених пунктів: смт.

Козин, с. Таценки, м. Українка Обухівського району, Київської області (перехідний захід 2024-2025 роки) профінансовано та освоєно _____ **км при плановій довжині 6,854 км (більше на _____ км).**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до службової записки від 16.05.2025 №1102/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, по заходу 1.1.1.1

_____ перевищення фактичної довжини кабельної лінії 110 кВ над плановою на 0,029 км на суму _____ **грн (без ПДВ)** має бути враховано при розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році.

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

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

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

Обсяг перевитрат, що перевищують 10%, відсутні.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024, становить _____ грн (без ПДВ), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2024	Економія заходів ІІ 2024	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (ВІІ УПІТР) службовою запискою від 27.05.2025 № 1176/17-25 щодо заходу 1.1.1.1 _____

_____» зазначає, (мовою документа): «відповідно до Акта на стор. 660, загальна сума фактичного фінансування та освоєння за даним заходом, згідно з вимогами пункту 4.8 глави 4 Порядку № 955, прийнята комісією з перевірки у розмірі _____ грн (без ПДВ), що менше за звітний показник _____ грн (без ПДВ). У цьому ж розділі Акта зафіксовано, що економія коштів по даному заходу склала _____ грн (без ПДВ).

Разом з цим, на стор. 564 Акта вказано, що сума невиконання інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2024 рік склала _____ грн (без ПДВ).

Відповідна сума невиконання ІІ врахована також у розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році (на стор. 564 Акта).

Однак у розрахунку підсумкової суми економії коштів по ІІ на 2024 рік, наведеному на стор. 560 Акта, по зазначеному заходу враховано суму економії у розмірі _____ грн (без ПДВ).

У зв'язку з наведеним, ВІІ УПІТР вважає за доцільне при розрахунку загальної суми економії коштів по ІІ на 2024 рік, за заходом 1.1.1.1 «_____ враховувати суму економії, зазначену на сторінці 660 Акта, – у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2025 № 1176/17-25 зазначає, що сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2024, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 102 _____ грн (без ПДВ).

Під час перевірки, комісією було здійснено порівняння місць фактичного встановлення лічильників електричної енергії у 2024 році місцям, передбаченим у інвестиційній програмі.

Відповідно до інформації, наведеної в _____, за 2024 рік Товариством внесено до системи 15132 «інтелектуальних» лічильників електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що Товариством було встановлено 10019 1-ф та 1711 3-ф лічильників електричної енергії у місцях, передбачених поадресним переліком для встановлення

інтелектуальних лічильників у 2024 році. Решта **2955 1-ф та 447 3-ф** інтелектуальних лічильників було **встановлено у місцях, не передбачених поадресним переліком**, у зв'язку із **некоректним формуванням опису заходів** у пояснювальній записці.

Відповідно до пункту 7 додатку до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано **09.09.2024** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, пояснювальна записка не відповідає вимогам Порядку № 955, а також по окремих заходах ІП не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі, про що було повідомлено ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом НКРЕКП від 20.09.2024 № 10625/17.1.1/7-24, 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 та 4 зазначеного пункту;

- детальний опис по окремих заходах проєкту ІП на 2025 рік **не містить повної інформації** відповідно до вимог пункту 2.9.2 Порядку № 955, зокрема 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;

- обґрунтування необхідності та доцільності виконання окремих заходів проєкту ІП із зазначенням очікуваного результату їх виконання;

- опису робіт із зазначенням фізичних обсягів та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення);

- схемних рішень та інших табличних матеріалів, що підтверджують необхідність та доцільність виконання окремих заходів; цілей та показників (індикаторів), що будуть досягнуті за результатом виконання заходів та орієнтовний термін проведення відповідних процедур закупівлі;

- по заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів відсутня інформація щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується;

- по окремих заходах проєкту ІП на 2025 рік **відсутні обґрунтовуючі матеріали** відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку № 955, зокрема, акти з висновками, що підтверджують необхідність заміни відповідного обладнання, проєктно-кошторисна документація, накази про затвердження ПКД, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- по заходу з встановлення розвантажувальних КТП для реалізації стандартних приєднань (пункт 1.5.3.11.1) **назва та характер робіт**, що вказаний у пояснювальній записці **не відповідає** тим, що визначені у таблиці 6 ІП та проєктно-кошторисній документації.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та пунктів 2.9.2 та 2.10 глави 2 Порядку № 955, **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.

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) щодо забезпечення оператором системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ Періодична перевірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР. (п. 4.5 стор. 785 - 787 Акту № 102)
----	---	---

Періодична перевірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не забезпечено періодична перевірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію.

Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової перевірки, а саме:

Тип лічильника	станом на 01.01.2024		станом на 31.12.2024	
	всього, шт.	кількість протермінованих лічильників, шт.	всього, шт.	кількість протермінованих лічильників, шт.
Однофазні	870 602	242 925	885 741	252 816
Трифазні	186 490	39 801	198 768	43 238
Багатотарифні однофазні	93 929	13 791	157 450	23 117
Багатотарифні трифазні	77 748	10 038	86 272	11 139

Вищезазначене свідчить про порушення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог:

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Планова заміна приладів обліку відбувається у межах можливостей товариства. При цьому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» будує свою діяльність таким чином, щоб максимально зменшувати це перевищення за рахунок заміни приладів обліку у межах інших заходів. Так, при ранжуванні вузлів для побудови плану впровадження АСКОЕ в побутовому секторі, перевага надається вузлам з максимальною концентрацією приладів обліку з вичерпаним терміном періодичної повірки.

Підприємством розроблена п'ятирічна Програма модернізації вузлів обліку електроенергії, якою передбачено усунення невідповідностей вимогам Кодексу комерційного обліку електроенергії, в тому числі за ознакою «Прилад обліку вимагає повірки». Програма затверджується _____ та надається до НКРЕКП як обов'язкова вимога для погодження інвестиційної програми на наступний інвестиційний період.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 03.06.2025 № 1246/17-25 зазначає (мовою документу): «У своїх поясненнях ОСР було наведено приклади заходів, що виконуються Товариством, які направлені на зменшення кількості недовіренних лічильників електричної енергії зокрема: провадження АСКОЕ в побутовому секторі, де є максимальна концентрація приладів обліку з вичерпаним терміном періодичної повірки та розроблення п'ятирічної Програми модернізації вузлів обліку електроенергії, якою передбачено усунення зазначених невідповідностей.

Разом з цим, на думку Управління, наведені пояснення не можуть слугувати підставою для Товариства недотримуватись вимог ККОЕЕ.».

13	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 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, 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; (п. 4.5 стор 791 - 803 Акту № 102)
<i>Щодо функціонування кабінету замовника послуг комерційного обліку</i> У відповідності до інформаційного забезпечення надання послуг комерційного обліку в ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» впроваджено Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» (Сервіс ОК), який функціонує, як окремий функціонал загального сервісу оператора систем розподілу «Особистий кабінет клієнта». Комісія з перевірки зазначає, що фахівцями Ліцензіата було продемонстровано функціонал кабінету замовника послуг комерційного обліку на прикладі існуючого кабінету споживача ОСР. За результатом перевірки функціоналу Сервісу ОК, комісією встановлено, що Сервіс ОК Товариства не в повній мірі забезпечує дотримання вимог глави 11.3 ККОЕЕ розділу XI ККОЕЕ щодо подання заявок, отримання відповідей, відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту, а саме: не реалізовано можливість відстеження <u>всього</u> життєвого циклу заявки від подачі до її виконання. Зокрема, при виконанні заявки Товариством, зникає інформація щодо дати виставлення рахунку; в ОК замовника в розділі «Послуги комерційного обліку», у замовника є можливість вибрати тільки обмежений перелік послуг. Можливість обрання <u>всього</u> переліку послуг комерційного обліку, який передбачений положеннями Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, Товариством реалізовано через подання окремого звернення. Також, в ОК замовника відсутня можливість сформулювати комплексну послугу (різні види робіт щодо комерційного обліку) в одному рахунку. За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Товариство листом від 19.05.2025 року № 06/100/3972 (додається) повідомило Комісію з проведення перевірки, що у відповідності до інформаційного забезпечення надання послуг комерційного обліку в ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» впроваджено Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» (далі - Сервіс ОК), який функціонує, як окремий функціонал загального сервісу оператора систем розподілу «Особистий кабінет клієнта». Спеціалістами Ліцензіата Сервіс ОК доопрацьовується з можливістю виконання вимог ККОЕЕ. Зокрема надано відеозапис (додається) підтвердження відображення в Сервісі ОК: - можливості самостійного вибору споживачем послуги комерційного обліку; - можливості отримати та оплатити рахунок щодо надання послуг комерційного обліку; - відображення <u>всього</u> життєвого циклу заявки від подачі до її виконання. Можливість подання звернень, запитів та отримання відповідей на звернення, запити, а також отримання консультацій реалізовано в розділі «Звернення»». Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 03.06.2025 № 1246/17-25 зазначає (мовою документу): «Враховуючи надані Товариством пояснення (лист від 12.05.2025 № 101/04/03-3493 (вх. НКРЕКП від 26.05.2025 № 06/100/4183), скріншоти та відео щодо усунення порушення в частині підтвердження можливості: самостійного вибору споживачем послуги комерційного обліку; отримати та оплатити рахунок щодо надання послуг комерційного обліку; відстежити		

у власному кабінеті етапи надання послуг комерційного обліку; Управління пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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.

14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККОЕЕ, яким встановлено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проєктним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі. Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проєктним рішенням, погодженим власником ЗКО, СПМ та оператором мережі; підпункту 3 пункту 4.7 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, затверджених постановою НКРЕКП від 02.07.2019 № 1333 (далі – Правила розгляду звернень) (у редакції, що діяла до 18.10.2024) яким встановлено, що за результатом розгляду отриманої від суб'єкта господарювання або споживача особливої групи відповіді НКРЕКП направляє заявнику письмову відповідь про результати розгляду його заяви та зобов'язує суб'єкта господарювання або споживача особливої групи усунути порушення, якщо за результатами розгляду його пояснень та наданих матеріалів НКРЕКП вбачає у діях суб'єкта господарювання або споживача особливої групи недотримання вимог законодавства та/або ліцензійних
----	--	--

		умов, які порушують охоронювані законом права та інтереси заявника. Суб'єкт господарювання або споживач особливої групи зобов'язаний повідомити НКРЕКП про усунення порушень у строк, встановлений вимогою. (п. 4.5 стор. 804-805 Акту № 102)
Щодо звернення _____ Комісія з проведення перевірки зазначає, що за результатами розгляду звернення до НКРЕКП _____, Регулятор в межах компетенції, листом від 24.10.2024 № 21995/20.3/9-24 надала вказівку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» привести свої дії по відношенню до споживача у відповідність до вимог пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V Кодексу комерційного обліку шляхом узгодження із споживачем місця встановлення засобу комерційного обліку або повернення його у попереднє місце встановлення. У відповідь на вказаний лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 13.11.2024 № 04/440/8096 повідомило НКРЕКП про недоцільність зміни місця розташування засобу обліку (повернення його з опори на фасад будинку) у зв'язку з подальшим ускладненням технічної та фізичної можливості безперешкодного доступу до засобу обліку відповідальних працівників зацікавлених сторін (ОСР, електропостачальника та Державної інспекції енергетичного нагляду України). Комісія з перевірки зазначає, що згідно з положеннями пункту 2.3.3 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, електроустановки споживачів мають бути забезпечені необхідними розрахунковими засобами вимірювальної техніки для розрахунків за спожиту електричну енергію. Розрахункові засоби вимірювальної техніки електричної енергії, встановлюються відповідно до вимог ККО, ПРРЕЕ та проектних рішень. Пунктом 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО визначено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного засобу комерційного обліку (далі – ЗКО), встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 № 476, та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (далі – ППКО) за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, сторони, приєднаної до мережі (споживача), та оператора мережі. Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проектним рішенням, погодженим власником ЗКО, стороною, приєднаною до мережі (споживачем), та оператором мережі. Також, підпунктом 3 пункту 4.7 Правил розгляду звернень (у редакції, що діяла до 18.10.2024) встановлено, що за результатом розгляду отриманої від суб'єкта господарювання або споживача особливої групи відповіді НКРЕКП направляє заявнику письмову відповідь про результати розгляду його заяви та зобов'язує суб'єкта господарювання або споживача особливої групи усунути порушення, якщо за результатами розгляду його пояснень та наданих матеріалів НКРЕКП вбачає у діях суб'єкта господарювання або споживача особливої групи недотримання вимог законодавства та/або ліцензійних умов, які порушують охоронювані законом права та інтереси заявника. Суб'єкт господарювання або споживач особливої групи зобов'язаний повідомити НКРЕКП про усунення порушень у строк, встановлений вимогою. За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Згідно до Договору та ПРРЕЕ, Компанія має право на безперешкодний доступ до електричних установок споживача, а споживач зобов'язується забезпечити безперешкодний доступ представникам постачальника послуг комерційного обліку, електропостачальника та/або оператора системи (після пред'явлення ними службових посвідчень) до розрахункових засобів комерційного обліку		

електричної енергії, що встановлені на об'єктах споживача, для візуального або автоматизованого зняття показів розрахункових засобів комерційного обліку, а також, для проведення технічної перевірки засобів вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, вимірювання показників якості електричної енергії, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку відповідно до умов укладених договорів, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого цими Правилами порядку та умов договору, виконання інших робіт відповідно до договору.

Відповідно до п. 11.2 вимог Державних будівельних норм України ДБН В.2.5-23:2010 розрахункові засоби обліку електричної енергії мають бути встановлені так, щоб для контролю за рівнем споживання електричної енергії забезпечити технічну та фізичну можливість безперешкодного доступу до них відповідальних працівників Держенергонагляду, постачальника електричної енергії, електропередавальної організації та споживача електричної енергії.

Згідно з вимогами п. 1.5.6 та 1.5.30 ПУЕ, розрахунковий облік електроенергії повинен встановлюватись на межі поділу мережі за балансовою належністю, з умовою забезпечення технічної можливості безперешкодного доступу.

З метою запобігання недопуску та для забезпечення безперешкодного доступу до розрахункового приладу обліку, облаштованого на об'єкті _____ в майбутньому, працівниками Компанії було прийнято рішення про необхідність його виносу на опору.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не узгодило із _____ місце встановлення засобу комерційного обліку та не повернуло засіб комерційного обліку у попереднє місце відповідно до вказівки НКРЕКП надану листом від 24.10.2024 № 21995/20.3/9-24 щодо приведення своїх дії по відношенню до споживача у відповідність до вимог пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V Кодексу комерційного обліку.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.06.2025 № 06/100/4703 повідомило НКРЕКП, що **11.06.2025** виробничою бригадою ЦОУ Товариства були **виконані роботи щодо перенесення засобу комерційного обліку на фасад будинку _____ за адресою вказаною у зверненні.** За результатами виконання робіт були складені Акт встановлення/заміни/технічної перевірки засобу обліку від 11.06.2025 № 842000003166 з підписом споживача та отриманий лист від _____ про відсутність зауважень та претензій по вищезазначеному зверненню, що підтверджує повне задоволення вимог заявника та вирішення спірної ситуації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до інформації зазначеній у листі _____ від 11.05.2025 б/н (мовою документу): «*щодо звернення мною від 19.07.2024 щодо незгоди зміни місця засобу комерційного обліку ...зауважень та претензій до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не маю. Питання вирішене по суті.*».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто 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.		
15	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.6 Правил розгляду звернень (у редакції, що діяла до 18.10.2024)	щодо обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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; яким встановлено, що суб'єкт господарювання або споживач особливої групи не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про: 1) відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою); 2) наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому; 3) наявність спору між суб'єктом господарювання або споживачем особливої групи та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення. (п. 3.22 стор. 381, 409, 416, 441 - 442 Акту № 102; п. 4.5 стор. 805-807 Акту № 102)
Щодо розгляду звернень замовників послуг з приєднання Комісія з перевірки зазначає, що для розгляду звернення _____ від 09.12.2024 до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено запит НКРЕКП від 10.12.2024 № 25252/17.1.4/9-24 щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____ Пунктом 25 запиту НКРЕКП зазначено будь-які інші документи, які можуть бути використані при розгляді вказаного звернення. Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 24.12.2024 № 04/440/9128 надало до НКРЕКП інформацію та матеріали, при цьому, Додаткової угоди № 1 від 20.12.2024 до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 23.06.2024 № P220924332780,		

укладеного із _____, про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання до 31.12.2024 до НКРЕКП Товариством не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що для розгляду звернення _____ від 26.08.2024 до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено **запит НКРЕКП від 02.09.2024 № 17954/17.1.3/9-24** щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____, кад. № _____. Пунктом 21 запиту НКРЕКП зазначено **будь-які інші документи**, які можуть бути використані при розгляді вказаного звернення.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від **13.09.2024 № 04/440/6485** надало до НКРЕКП інформацію та матеріали, при цьому, **Додаткової угоди № 1 від 31.08.2024** до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____, укладеного із _____, про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання до 31.08.2024 до НКРЕКП Товариством не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що для розгляду звернення _____ від 07.10.2024 до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено **запит НКРЕКП від 09.10.2024 № 20858/17.1.3/9-24** щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____. Пунктом 20 запиту НКРЕКП зазначено **будь-які інші документи**, які можуть бути використані при розгляді вказаного звернення.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від **22.10.2024 № 04/440/7573** надало до НКРЕКП інформацію та матеріали, при цьому, **Додаткової угоди № _____ від _____** до типового Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____, укладеного із _____, про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання до 25.10.2024 до НКРЕКП Товариством не надано.

Щодо звернення _____

Комісія з проведення перевірки зазначає, що НКРЕКП під час розгляду звернення _____ від 21.01.2024, листом від **25.01.2024 № 1466/20.3/7-24** **направила вимогу до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо надання копій документів**, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації, необхідної для розгляду зазначеного звернення.

Перевіркою встановлено, що **станом на 15.03.2024 відповідь** від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на вказаний запит **не надходила** до НКРЕКП, у тому числі на зазначену у листі НКРЕКП електронну адресу osadchai@nerc.gov.ua.

Аналогічне порушення зафіксовано в частині розгляду ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимоги НКРЕКП, направлену листом від **30.01.2024 № 1765/20.3/9-24**, щодо надання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації, необхідної для розгляду звернення _____ від 03.01.2024 № Я-162/24. **Відповідь** від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на вказаний запит **надійшла 19.02.2024** на зазначену у листі НКРЕКП електронну адресу osadchai@nerc.gov.ua. Крім того, у матеріалах, надісланих до НКРЕКП, відсутня інформація, яка підтверджує, що _____ є уповноваженим представником споживача, а також відсутня інформація, яка підтверджує надання/надсилання ОСР Акта споживачу _____.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «

Щодо надання інформації про розгляд звернення _____

Станом на 20.12.2024 при виконанні будівельно-монтажних робіт Замовником було вручено працівникам бригади Товариства підписаний екземпляр Додаткової угоди. Але на момент формування відповіді на запит НКРЕКП від 10.12.2024 № 25252/17.1.4/9-24 щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____, підписаний екземпляр Додаткової угоди помилково не було передано Інформаційно-консультаційного центру.

Щодо надання інформації про розгляд звернення _____

Станом на 22.10.2024 при виконанні будівельно-монтажних робіт Замовником було вручено працівникам бригади Товариства підписаний екземпляр Додаткової угоди. Але працівницею Інформаційно-консультаційного центру, яка готувала відповідь на запит НКРЕКП від 09.10.2024 № 20858/17.1.3/9-24 щодо надання інформації стосовно надання _____ послуги із приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____, відповідь було відправлено на НКРЕКП в цей самий день – 22.10.2024.

Бригада Товариства не встигла на той момент повернутись на адресу Товариства та надати фізично підписаний екземпляр Додаткової угоди для його подальшого сканування та вкладення в програму Документообігу Товариства.».

...Товариством 04.03.2025 отримано та зареєстровано під № 2080 вхідний запит НКРЕКП від 25.01.2024 № 1466/20.3/7-24. Відповідно до пункту 4.6 Правил розгляду звернень (у редакції, що діяла до 18.10.2024) суб'єкт господарювання або споживач особливої групи не пізніше ніж через десять робочих днів **від дня отримання запиту**, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору.

Враховуючи зазначене, станом на 15.03.2024 був лише 9-й робочий день від дня надходження запиту НКРЕКП...

Щодо звернення _____

... Нажаль в архіві Товариства не збереглися документи, що посвідчують особу _____. Але наявні пояснення інспектора та _____.».

16

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ

щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку;
(п. 4.5 стор. 815 Акту № 102)

Відповідно до вимог підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ оператор мережі зобов'язаний зареєструвати в АКО власні автоматизовані системи (АС) постачальника послуг комерційного обліку (ППКО) та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.

Перевіркою встановлено, що для виконання функцій ППКО (у ролі оператора збору даних) Товариством використовуються такі автоматизовані системи: «Новасис», «ЕНЕРГОЦЕНТ», «Симс мс», та «SAP».

Відповідно до інформації, що міститься в реєстрі постачальників послуг комерційного обліку, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в реєстрі ППКО зареєстровано: «Система обліку електричної енергії _____ та програмний комплекс «SAP»(в частині функцій АТКО та площадок групи «б»).

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що Товариством не **дотримано вимоги** підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ **щодо реєстрації в АКО** власних автоматизованих систем.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...Станом на 22.05.2025 проведено тестування автоматизованих систем обліку Товариства спільно з АКО, які не були вказані на DataHub. З урахування зауважень наданих представниками АКО протокол тестування направлений їм на погодження. В ході тестування не виявлено зауважень що до функціональності систем обліку електроенергії НОВАСИС та SIMS.

Станом на 23.05.2025 року за результатом вищезазначених заходів, реалізовано в повному обсязі в АКО автоматизованих систем Товариства НОВАСИС та SIMS, що підтверджується сформованим станом на 23.05.2025 року реєстром (додається) та відомостями розміщеними за посиланням сервісу _____ Реєстр ППКО та процедура реєстрації ППКО | _____».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від **03.06.2025** № 1246/17-25 зазначає (мовою документа): «Враховуючи, що станом на 23.05.2025 року Товариством було зареєстровано в АКО програмні комплекси НОВАСИС та SIMS, що підтверджується сформованим станом на 23.05.2025 року реєстром ППКО, розміщеним на офіційному сайті _____ за посиланням: _____, Управління пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

17 **пункту 8.6.12 глави 8.6 розділу VIII ККОЕЕ**

щодо визначення обсягу спожитої електричної енергії, у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника, відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді.

(п. 4.5 стор. 820 - 821 Акту № 102)

При дослідженні функціоналу АС, комісією з перевірки було досліджено виконання Товариством вимог пункту 8.6.13 ККОЕЕ щодо методу визначення обсягу спожитої електричної енергії, у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника на прикладі споживача електричної енергії (ЕІС-код 62Z5369818598289), було встановлено, що **обсяг використаної електричної енергії** цим споживачем у різних зонах доби **визначався** товариством **на основі різниці показів** зафіксованих лічильником у відповідних зонах, шляхом передачі до білінгової системи «SAP» показів лічильника, зчитаних АС _____

При цьому, **білінгова система «SAP» не отримує інформації** щодо загального обсягу використаної споживачем електричної енергії.

Відповідно до пояснень Товариства, визначення питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді здійснюється виключно при здійсненні перерахунків.

Також, товариством зазначено (мовою оригіналу):

«Згідно з положеннями пунктів 5.18.1 та 5.18.8 глави 5.18 розділу V ККОЕЕ при першому встановленні електронного інтервального лічильника має бути здійснена його первинна параметризація (програмування та встановлення параметрів лічильника відповідно до проектної документації та вимог цього Кодексу). До паспорта електронного лічильника обов'язково додається протокол параметризації, створений за допомогою сервісного програмного забезпечення виробника лічильника.

Отже, в протоколі параметризації фіксуються стартові покази всіх параметризованих зон, які використовуються при подальших розрахунках.

У відповідності до Правил роздрібного ринку електричної енергії п.37 розділу 5.1 глави V Оператор системи розподілу зобов'язаний надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірювальної техніки по кожному ЕІС коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби.

Постачальник послуг комерційного обліку у відповідності до п.9.5.1 розділу 9.6 глави IX має надавати інформацію адміністратору комерційного обліку у порядку визначеному Кодексом комерційного обліку, щодо значення показів засобу вимірювання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби.

В свою чергу Електропостачальник п.2 розділу 9.6 глави IX зобов'язаний у рахунках за електроенергію, та на власному офіційному вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначати інформацію про попередніх та поточних показів засобу вимірювання (за об'єктами індивідуальних побутових споживачів) та обсяги споживання, в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби.

Входячи з викладеного вище ОСР зобов'язаний передавати Постачальнику універсальної послуги інформацію про значення попередніх та поточних показів приладів обліку в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби, а не лише обсяги, які будуть розраховані відповідно до питомої ваги, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді. Відповідно Постачальник універсальної послуги зобов'язаний у рахунках за електроенергію зазначати інформацію про попередніх та поточних показів засобу вимірювання в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби.

Постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (із змінами) за наявності обліку споживання електричної енергії за періодами часу розрахунки споживачів, проводяться за фіксованою ціною на електричну енергію, із застосуванням таких коефіцієнтів (за вибором споживача):

1) за двозонним диференціюванням за періодами часу:

0,5 фіксованої ціни в години нічного мінімального навантаження енергосистеми (з 23-ї до 7-ї години);

повна фіксована ціна в інші години доби;

2) за тризонним диференціюванням за періодами часу:

1,5 фіксованої ціни в години максимального навантаження енергосистеми (з 8-ї до 11-ї години і з 20-ї до 22-ї години);

повна фіксована ціна у напівпіковий період (з 7-ї до 8-ї години, з 11-ї до 20-ї години, з 22-ї до 23-ї години);

0,4 фіксованої ціни в години нічного мінімального навантаження енергосистеми (з 23-ї до 7-ї години).

Враховуючи викладене вище розрахунок обсягів за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби у відповідності до законодавства України повинен виконуватись на підставі показів приладів обліку, в тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу доби. В п.8.6.13. ККО визначена вимога розрахунку обсягу, яка діяла також в Правилах користування електроенергією до 01.01.2019, була і є для розрахунку обсягів у випадку застосування **блочного тарифу Постачальником**. Саме наявність тарифів з залежності від блоків вимагало проведення розрахунку відповідно до питомої ваги, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді, для споживачів, які мали обсяг місячного нарахування більший чим був перший блок.».

Комісія з проведення перевірки зазначає, що трактування пункту 8.6.13 ККО, запропоноване Товариством, є **необґрунтованим і юридично некоректним**, оскільки:

- **суперечить** визначенню блочних тарифів з диференціацією за обсягами споживання електроенергії;
- **суперечить** меті пункту 8.6.13 ККО, який стосується виключно випадків диференціації за зонами часу доби;
- є спробою поширити дію положення на випадки, для яких воно **не призначене**.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не дотримано** вимоги пункту 8.6.13 ККОЕЕ щодо **визначення обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги**, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді.

За поясненнями ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданими листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183, мовою документа: «...При виконанні розрахунку обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, Товариство буде передавати недостовірні дані постачальнику щодо обсягів та показів розділених за періодами часу доби, тому буде порушувати розділ II глави 2.3 п 2.3.6 ККОЕ, відповідно якого ППКО несуть відповідальність згідно з законодавством України за достовірність даних та інформації в електронних документах, що надаються ними АКО та іншим сторонам, зокрема за складання неправдивих документів, унесення до документів неправдивих відомостей, видачу неправдивих документів, інше підроблення документів, а також за викривлення даних комерційного обліку.

Просимо врахувати вищезазначене та не нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від **03.06.2025** № 1246/17-25 зазначає (мовою документу): «пункт 8.6.13 ККО містить наступну норму: «У разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника обсяг спожитої електричної енергії визначається відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді».

Ця норма ККО стосується виключно визначення обсягів електричної енергії спожитої у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника..

Зазначений пункт не стосується визначення обсягів для здійснення розрахунків за блочними тарифами.

У зв'язку із чим, пропозицію Товариства щодо не застосовування штрафних санкцій по вищезазначеному питанню Управління вважає необґрунтованою.».

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн (відповідно до даних розрахованих комісією з перевірки), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

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

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);

№ з / п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв (середнє значення за 2021-2023рр.)	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв (передбачений у затверджених тарифах на 2024 р.)	Фактичний індекс SAIDI, хв (за 2024р.)	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
1	Для міської території	323,1	150,0	283,1	275,3	-	-	525600	-
2	Для сільської території	653,8	300,0	572,2	568,6	-	-	525600	-
3	Усього	-	-	-	-	-	-	-	-

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

ОКВу = _____ грн (без ПДВ),

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2024 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, 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 2024 року.

111,40 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 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 2024 року

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2024 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – _____ у. о.

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

ОНВу = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році;
_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (_____ + _____ капіталізовані витрати на ремонт – заробітна плата);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____ + 49 капіталізовані витрати на ремонт – ЄСВ);

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____ / _____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ _____ грн (затверджений фонд оплати праці).

Капіталізація за рахунок витрат на ремонт. Фактичний рівень єдиного соціального внеску – _____ грн;

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

ЕОКВ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються (_____) у 2024 році

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються _____ грн (без ПДВ);

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

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

де:

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

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

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

П уточ н. = _____ * 0,03 = _____ грн

де:

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

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____ Су. о.

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

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до службової записки від 16.05.2025 №1102/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, по заході 1.1.1.1 _____ перевищення фактичної довжини кабельної лінії _____ над плановою на 0,029 км на суму _____ грн (без ПДВ) має бути враховано при розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році.

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік становить _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік становить _____ **грн (без ПДВ);**

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						

2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (ВІП УППТР) службовою запискою від 27.05.2025 № 1176/17-25 щодо заходу 1.1.1.1 _____

_____ зазначає, (мовою документу):
«відповідно до Акта на стор. 660, загальна сума фактичного фінансування та освоєння за даним заходом, згідно з вимогами пункту 4.8 глави 4 Порядку № 955, прийнята комісією з перевірки у розмірі _____ грн (без ПДВ), що менше за звітний показник _____ грн (без ПДВ). У цьому ж розділі Акта зафіксовано, що економія коштів по даному заходу склала _____ грн (без ПДВ).

Разом з цим, на стор. 564 Акта вказано, що сума невиконання інвестиційної програми (далі – ІП) на 2024 рік склала _____ грн (без ПДВ).

Відповідна сума невиконання ІП врахована також у розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році (на стор. 564 Акта).

Однак у розрахунку підсумкової суми економії коштів по ІП на 2024 рік, наведеному на стор. 560 Акта, по зазначеному заходу враховано суму економії у розмірі _____ грн (без ПДВ).

У зв'язку з наведеним, ВІП УППТР вважає за доцільне при розрахунку загальної суми економії коштів по ІП на 2024 рік, за заходом 1.1.1.1 «_____ враховувати суму економії, зазначену на сторінці 660 Акта, – у розмірі _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2025 № 1176/17-25 щодо врахування суми економії по заходу 1.1.1.1 _____

_____» у розмірі _____ грн (без ПДВ) зазначає, що сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2024, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 102
_____ грн (без ПДВ).

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

Станом 01.01.2025 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2024 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (_____).

16) різниця між сумою нарахувань за 2024 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою

коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ грн.

17) Др = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

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 2024 році.

Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, а саме:

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 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 з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, 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 відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ **грн (без ПДВ):**

	Період дії тарифів	Тарифи	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.
	01.01-31.12	402,65	536 798	536 798	216 142			
	ВСЬОГО			536 798	216 142			
2 клас	01.01-31.12	1601,47	5 125 723	5 125 723	8 208 692			
	ВСЬОГО			5 125 723	8 208 692			
Разом 1+2 клас				5 662 521	8 424 833			

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

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

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

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

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

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

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

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного

формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ * **0,03** = _____ **грн (без ПДВ);**

Для розрахунку надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, комісією з перевірки було проаналізовано та зазначено наступне:

відповідно до інформації наведеної у «Реєстрі активів категорії 1, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році, станом на 30.09.2024», на підставі якого було виконано розрахунки уточненого показника «прогнозований прибуток на регуляторну базу активів на 2025 рік», який є складовою при визначенні прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2025 рік, до активів включених до регуляторної бази активів, виявлено активи, які на час їх включення до РБА безпосередньо не могли використовувалися при здійсненні ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та фактично є незавершеними капітальними інвестиціями, на загальну суму _____ **грн., а саме:**

інвентарний номер Активу / інший унікальний ідентифікатор	Найменування Активу	Первісна балансова вартість Активу	№/шифр заходу згідно з таблицею 6 Інвестиційної програми, схваленої НКРЕКП	Рік інвестиційної програми	Найменування заходу Інвестиційної програми	Стаття джерел фінансування	Реквізити документа, який засвідчив прийняття (встановлення) на баланс Активу	
							дата документа	номер документа
010000063524/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000037235
010000242105/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000032408
010000242105/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000014249
010000242105/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000037948
010000242106/0000			1.1.1.1	2024		Амортизація	30.09.2024	1000039791
ВСЬОГО								

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ **грн (без ПДВ):**

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

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

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 – _____ **грн (без ПДВ);**

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

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 2024 року) – _____ грн (без ПДВ);

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

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

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

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

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

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт. год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт т.год	грн/МВт т.год	тис.грн.
січень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0536			
лютий			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0208			
березень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0227			
квітень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0428			
травень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0237			
червень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		0,9756			
липень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		0,9764			
серпень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		0,9961			
вересень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0226			
жовтень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0463			
листопад			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0249			
грудень			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,0177			
Всього			0,0605	0,1043			0,10	0,77	0,30		1,02			

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) у 2024 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$ _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. _____ грн. **Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.**

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

$\Delta Пст =$ _____ грн

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

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2024 звітний рік;

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

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

де:

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

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

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» ($\Delta\P_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$\Delta\P_{нов} =$ _____ грн, де:

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

_____ грн - уточнена на початок 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:

$P_{уточн.} =$ _____ $\cdot 0,03 =$ _____ грн,

де:

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2024 році, визначається за формулою:

$\Delta\P\P =$ _____ грн, де:

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

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

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

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 – _____ грн (без ПДВ);

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 * 5 = _____ грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

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

_____ грн (без ПДВ).

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

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

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП – _____ грн (без ПДВ):

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

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ грн (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить:

_____ грн (без ПДВ)

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

Відповідно до пункту 10 Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 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 %) – _____ грн (без ПДВ)

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – _____ грн (без ПДВ) (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.05.2025 № 1176/17-25)

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

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

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

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

Товариство листом від 26 травня 2025 № 06/100/4183 звернулось до НКРЕКП з проханням щодо **включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за**

результатом діяльності 2024 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ), яка включає:

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

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

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

- суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – _____ грн (без ПДВ)

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 27.05.2025 № 1176/17-25, враховуючи вплив коригування на тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», пропонує в проєкті рішення суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2024 рік **врахувати протягом одного року.**

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданих листами від 26 травня 2025 року № 06/100/4183 , від 09 червня 2025 року № 06/100/4572, від 11 червня 2025 року № 06/100/4703 та від 12 червня 2025 року №06/100/4744, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 067 770,00 (один мільйон шістдесят сім тисяч сімсот сімдесят) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					62 810 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)				1 067 770,00			
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	1 327,00	22 559,00	170 000,00	15 300,00 ¹	7 252,20 ²			-	-	-	6,80
5	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	5 005,00	85 085,00	1 700 000,00	85 000,00 ³	85,00 ⁴						
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 615,00	112 455,00	1 700 000,00	153 000,00 ⁵	76 500,00 ⁶	(68 850,00) ⁷				(48 195,00) ⁸	
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	8 058,00	136 986,00	1 700 000,00	153 000,00 ⁹	42 687,00 ¹⁰	(58 706,10) ¹¹					5,10

12	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00	1 700 000,00	153 000,00 ¹⁴	55 998,00 ¹⁵						
15	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	9 045,00	153 765,00	153 000,00	765,00 ¹⁶	153 000,00 ¹⁷						
16	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	8 606,00	146 302,00	153 000,00	55 998,00 ¹⁸	153 000,00 ¹⁹					(62 699,40) ²⁰	3,40
17	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,00	85 000,00	31 110,00 ²¹	85 000,00 ²²						

Щодо порушення № 1:

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	170 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	15 300,00

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 (474 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---	--	------

Щодо порушення № 5:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (1 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,00
---	--	------

Щодо порушення № 7:

⁵ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁶ 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 (505 днів):**

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

⁷ 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		0,7
---	--	-----

⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,7
---	--	-----

Щодо порушення № 8:

⁹ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 00,00

¹⁰ 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 (279 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,28
---	--	------

¹¹ 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		0,7
---	--	-----

Щодо порушення № 12:

¹² 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

¹³ 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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 15:

¹⁴ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

¹⁵ 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 (5 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

Щодо порушення № 16:

¹⁶ 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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

¹⁷ 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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

¹⁸ відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, якщо порушення та наслідки

порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,7
---	--	-----

Щодо порушення № 17:

¹⁹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

²⁰ 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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

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 1 067 770,00 (один мільйон шістдесят сім тисяч сімсот сімдесят) 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, та здійснення заходів державного регулювання.

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 операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **58 397,11** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 19 611,51 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 664,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 26 903,00 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 2024 році у розмірі 11 218,60 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **337 263,49 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **267 029,78 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік, у розмірі **70 233,71 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **58 397,11 тис. грн** (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю повернутись до питання надання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги з приєднання установок зберігання енергії ТОВ «ДТЕК БЕРДЯНСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-6», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-7», ТОВ «ДТЕК ТИЛГУЛЬСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-2» та ТОВ «СОЛАР ФАРМ-8» під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю.

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 недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно Федоренка С. С., Семенюк Г. А., Корж О. В., Гудими І. Ю., Пранничука І. А., Петрової Т. Г., Панасюк І. З., Багацького В. В., Семенюк Н. В., Головакіної Р. М., ТОВ «ХІМ МАЙСТЕР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта);

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами:

Київська область, Білоцерківський район:

село Любка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Побережка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;

село Ольшаниця, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;

село Станішівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;

село Гута, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Бовкун, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Ріжки, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;

село Руде Село, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;

село Олійникова Слобода, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;

село Красне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;

село Запруддя, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;

Київська область, Обухівський район:

село Вільховець, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;

село Безіменне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;

село Расавка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;

село Бурти, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;

село Тернівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;
село Фролівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд.1, буд.1-а, буд. 1-б, буд.1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;
село Синиця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;
село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;
село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;
м. Богуслав, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 117, буд. 117-а;
Київська область, Бучанський район:
село Юрів, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;
село Королівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;
село Лука, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;
село Михайлівка-Рубежівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-б.

Про виконання цих зобов'язань у термін **до 15 серпня 2025 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області.

2) у термін до 01 вересня 2025 року:

привести договірні відносини із ФОП Катиринок Миколою Васильовичем у відповідність до вимог чинного законодавства, враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

надати до НКРЕКП проєкт змін до Інвестиційної програми на 2025 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатку 2 до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), в якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

по точкам обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік,

по точкам обліку всім споживачам, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, але які не були передбачені в пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП у термін до 15 вересня 2025 року, 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, недотримання
вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку електричної енергії та
здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ червня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 травня 2025 року № 102, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 639 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 квітня 2025 року № 154, від 02 травня 2025 року № 204 та від 12 травня 2025 року № 220, 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 не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює 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 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;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 8.6.13 глави 8.6 розділу VIII у частині визначення обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника;

пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), у частині надання щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, до НКРЕКП витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

глави 2 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

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

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-

економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ;

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2 – 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

пункту 4.6 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, або суб'єктів, що належать до особливої групи споживачів, затверджених постановою НКРЕКП від 02 липня 2019 року № 1333 (далі – Правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, або суб'єктів, що належать до особливої групи споживачів) (у редакції, що діє до 18 жовтня 2024 року), у частині обов'язку суб'єкта господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:

відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою);

наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому;

наявність спору між суб'єктом господарювання або споживачем особливої групи та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення.

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 недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, щодо достовірності даних у формах звітності,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування 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 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, щодо забезпечення обліку електричної енергії, спожитої побутовими споживачами на непобутові потреби, щодо узгодження зі споживачем місця встановлення засобу комерційного обліку;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

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

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу 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;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) для окремих заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині, а технічні рішення, застосовані у проєктно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт

тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2 - 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;

б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 1 067 770 (один мільйон шістдесят сім тисяч сімсот сімдесят) 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:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП щодо забезпечення надання інформації на запити НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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 щодо забезпечення періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки;

пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами у частині надання щороку

до 20 лютого року, наступного за звітним, до НКРЕКП витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог;

пункту 4.6 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, або суб'єктів, що належать до особливої групи споживачів, у частині обов'язку суб'єкта господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:

відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою);

наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому;

наявність спору між суб'єктом господарювання або споживачем особливої групи та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II щодо обов'язку оператора мережі зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись ним самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку,

пункту 8.6.13 глави 8.6 розділу VIII у частині визначення обсягу спожитої електричної енергії відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника.

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 розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 58 397,11 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 19 611,51 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 664,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 26 903,00 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 2024 році, у розмірі 11 218,60 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму в розмірі 337 263,49 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 267 029,78 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік, у розмірі 70 233,71 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної в 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 58 397,11 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю розглянути питання надання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги з приєднання установок зберігання енергії ТОВ «ДТЕК БЕРДЯНСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-6», ТОВ «СОЛАР ФАРМ-7», ТОВ «ДТЕК ТИЛГУЛЬСЬКА ВІТРОЕЛЕКТРОСТАНЦІЯ-2» та ТОВ «СОЛАР ФАРМ-8» під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



**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 19 травня 2025 року № 102 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 29 квітня 2025 року № 639 «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 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

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

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за

точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилення на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу 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;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої 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. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також

зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

для чого:

1) у термін до 01 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно Федоренка С. С., Семенюк Г. А., Корж О. В., Гудими І. Ю., Пранничука І. А., Петрової Т. Г., Панасюк І. З., Багацького В. В., Семенюк Н. В., Головакіної Р. М., ТОВ «ХІМ МАЙСТЕР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта);

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами:

Київська область, Білоцерківський район:

село Любка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Побережка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;

село Ольшаниця, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;

село Станішівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;

село Гута, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Бовкун, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, ібуд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Ріжки, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;

село Руде Село, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;

село Олійникова Слобода, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;
село Красне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;
село Запруддя, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;
Київська область, Обухівський район:
село Вільховець, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;
село Безіменне, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;
село Расавка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;
село Бурти, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;
село Тернівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;
село Фролівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 1, буд. 1-а, буд. 1-б, буд. 1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;
село Синиця, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;
село Олександрівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;
село Олександрівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;
м. Богуслав, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 117, буд. 117-а;
Київська область, Бучанський район:
село Юрів, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;
село Королівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;
село Лука, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;
село Михайлівка-Рубежівка, вул. *(інформація з обмеженим доступом)*, буд. 34, буд. 34-б.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 15 серпня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у термін до 01 вересня 2025 року:

привести договірні відносини із ФОП Катиринюк Миколою Васильовичем у відповідність до вимог чинного законодавства, враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки;

надати до НКРЕКП проєкт змін до Інвестиційної програми на 2025 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатку 2 до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), в якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

по точкам обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік,

по точкам обліку всім споживачам, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, але які не були передбачені в пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП у термін до 15 вересня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО