

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладання штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та
здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення
порушень АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 25 квітня 2023 року № 755 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07 квітня 2023 року № 207 та від 26 квітня 2023 року № 228, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) (далі – АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ 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 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 15 травня 2023 року № 236 (далі – Акт № 236).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 22.05.2023 № 101/04/03-5577 та від 02.06.2023 № 101/04/03-5943 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 236 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 236 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати Форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>

<p>діяльності», затвердженої постановою № 282 (у редакції, що діяла до 19.02.2021)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою № 282 (у редакції, що діяла до 18.05.2021)</p> <p>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p> <p>вимог підпункту 1 пункту 3.4 та пункту 3.10 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата подавати інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (далі – інформацію щодо чистого доходу) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднюють на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;</p> <p>яким встановлено, що у графі 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у тому числі: «зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії».</p>
--	--

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:

до Відділу НКРЕКП у Одеській області в паперовому вигляді:
№ 2а-НКРЕКП (місячна) за січень 2021 року **на 1 день**;

до НКРЕКП в паперовому вигляді:
«Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» за I квартал 2021 рік **на 4 дні**.

Товариство подавало до НКРЕКП звітність за формою Додаток 6 до Порядку «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг» за 2022 рік - **24.02.2023, тобто за 2022 рік з порушенням терміну надання звітності на 4 дні.**

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що подання зазначених звітів на паперових носіях повідомляємо, що

подання до Відділу НКРЕКП у Одеській області в паперовому вигляді форми звітності № 2а-НКРЕКП (місячна) за січень 2021 року з порушенням терміну на 1 день та до НКРЕКП в паперовому вигляді «Інформації щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» за I квартал 2021 рік з порушенням терміну на 4 дні обумовлено запровадженням в Україні, зокрема в м. Одесі та Одеській області, карантинних обмежень, викликаних стрімким збільшенням кількості випадків захворювання на COVID-19, що призвело до роботи персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у дистанційному режимі.

Щодо розбіжності у формах звітності

При здійсненні порівняльного аналізу відповідності фактичних операційно контрольованих витрат, що були понесені внаслідок військової агресії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із первинною документацією та даними, наведеними Ліцензіатом у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік, комісією з перевірки виявлено та Актом № 236 зафіксовано невідповідність внесених Ліцензіатом даних до форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна), зазначених у Додатку 5, код рядка 1.37.9 «Витрати, що були понесені внаслідок військової агресії», а саме:

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», отриману від сторонніх організацій гуманітарну допомогу на суму _____ грн, яка в свою чергу була передана Ліцензіатом як гуманітарна допомога _____, віднесло до статті «Операційні контрольовані витрати «Витрати, що були понесені внаслідок військової агресії», тобто в код рядка 1.37.9 «Витрати, що були понесені внаслідок військової агресії» Ліцензіатом внесено суму _____ грн. Разом з тим, необхідно було вказати _____ грн.

Також, комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксована різниця в сумі _____ грн за показниками «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та «Загальні операційні витрати» між формою звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року та формою № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року, яка виникла через віднесення продажу електричної енергії, яка закуплялася на сегментах ринку для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, на доходи від реалізації продукції відповідно до роз'яснень НКРЕКП з метою коректного розрахунку внесків на регулювання. В бухгалтерському обліку показники продажу зазначеної електричної енергії зазначаються згорнуто у витратах на закупівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат на її розподіл.

Також, комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано невідповідність даних зазначених у формі № 2-НКРЕКП за 2022 рік та річною фінансовою звітністю, а саме:

код рядка у формі № 2-НКРЕКП 195 - рядок у річній фінансовій звітності 2270;
код рядка у формі № 2-НКРЕКП 200 - рядок у річній фінансовій звітності 2295;
код рядка у формі № 2-НКРЕКП 205 - рядок у річній фінансовій звітності 2300;
код рядка у формі № 2-НКРЕКП 210 - рядок у річній фінансовій звітності 2355.

У ході перевірки Ліцензіатом листом від 10.05.2023 №101/05/03-5236 була направлена виправлена форма звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Згідно із вимогами Податкового законодавства гуманітарна допомога, яка надходить на підприємство від сторонніх організацій, повинна бути відображена у бухгалтерському обліку. При передачі її іншому підприємству така допомога виключається із даних бухгалтерського обліку. У зв'язку із викладеним, відбулася технічна помилка внаслідок якої при вибутті гуманітарної допомоги (генераторна установка разом із паливом) на суму _____ грн., зазначена сума помилково була включена до фактичних операційних контрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури

тарифів за видами діяльності».

2	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством
---	---	--

Щодо виконання вимог Постанови від 08.07.2021 № 1118 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 13.10.2021 № 1767)

На засіданні комісії, яке проходило у формі відкритого слухання 08 липня 2021 року, у результаті розгляду Акта планової перевірки від 09 червня 2021 року № 294 дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 було прийнято постанову НКРЕКП від 08.07.2021 № 1118 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова НКРЕКП № 1118).

Підпунктом 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 1118 (із змінами) зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у строк до 31 грудня 2021 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифікатів (декларацій) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів (за класом наслідків (відповідальності) СС2)) по 2 заходах Інвестиційних програм на 2019 та 2020 роки на загальну суму 29 914,42 тис. грн, а саме заходу

По заходу будівництво листом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 21.12.2021 № 101/04/03-8348 на адресу НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області було надано завірену належним чином копію сертифікату про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкту за номером ІУ122211215540.

По заходу будівництво листом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15.12.2021 № 101/04/03-8178 на адресу НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області повідомлено, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звернулось до Державної інспекції архітектури та містобудування України через портал електронних послуг «ДІЯ».

При цьому, за інформацією Ліцензіата (лист від 15.12.2021 № 101/04/03-8178) портал електронних послуг «ДІЯ» потребує ввести реєстраційний номер проектної документації, яка була внесена до реєстру, при цьому виникла потреба у підтвердженні існуючої експертної оцінки від 11.09.2017 № 8881. АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зазначає, що для отримання нової експертної оцінки необхідно надати актуальної проектної документації, відкоригованої, згідно чинного законодавства, станом на 2021 рік.

Для врегулювання зазначених питань АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надіслано листа від 19.11.2021 № 20/13-424 до проектної організації, яка виконувала проєкт, з проханням оновлення проектної документації, але відповіді не було отримано.

Враховуючи вищевикладене Відділ НКРЕКП у Одеській області зазначає:

- захід будівництво профінансований на суму грн може вважатись виконаним у відповідності до пункту 4.2 Порядку 955;

- захід будівництво на суму грн не може вважатись виконаним у відповідності до пункту 4.2 Порядку 955.

Тому, у зв'язку з не наданням АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» документів

(висновків) передбачених чинним законодавством вимоги підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 1118 **не виконано** (із змінами).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «згідно п. 4.2 постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (із змінами, прийнятими відповідною Постановою НКРЕКП № 955 від 11.06.2021 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» в редакції постанови НКРЕКП № 449 від 14.03.2023), виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:

- 1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):
акт введення в експлуатацію основних засобів;
акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;
- 2) для нематеріальних активів:
акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.

Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІІ.

Таким чином, постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 визначено чіткий перелік документів, що підтверджують виконання заходів ІІІ, який не містить вимоги щодо оформлення сертифікату (декларації) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів. Отже, вищевказаний захід було введено в експлуатацію у відповідності до вимог, зокрема, постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

Крім цього, зміни до постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, в т.ч., щодо визначення чіткого переліку документів, що підтверджують виконання заходів ІІІ (який не містить вимоги стосовно оформлення сертифікату (декларації) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів) були внесені ще 09.06.2021 постановою НКРЕКП № 955 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», яка набрала чинності 11.06.2021.

Просимо Вас взяти до уваги, що рішення підпункту 5 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 08.07.21 №1118

5) у строк до 01 листопада 2021 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифікатів (декларацій) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів (за класом наслідків (відповідальності) СС2)) по 2 заходах Інвестиційних програм на 2019 та 2020 роки на загальну суму 29 914,42 тис. грн, а саме заходу було прийняте Комісією вже після набрання чинності змін до постанови НКРЕКП №955 від 04.09.2018, тому просимо врахувати зазначене при розгляді питання щодо невиконання Товариством вимог п.2.5) Постанови НКРЕКП від 08.07.2018 №1118 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання».

Отже, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зробило всі можливі заходи щодо виконання вимог підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 1118, про що НКРЕКП було своєчасно повідомлено. Але через незалежні від Товариства обставини сертифікат (декларацію) отримано не було.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 5 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 08.07.21 №1118 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано у строк до 01 листопада 2021 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області належним чином завірених копій підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифікатів (декларацій) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів (за класом наслідків (відповідальності) СС2)) по 2 заходах Інвестиційних програм на 2019 та 2020 роки на загальну суму 29 914,42 тис. грн, а саме заходу _____ та заходу _____, реконструкція обладнання _____, реконструкція обладнання _____.

Підпунктом 4 пункту 3 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» у разі ненадання або несвоєчасного надання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» документів (висновків), передбачених у підпункті 5 пункту 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 29 914,42 тис. грн (без ПДВ).

Актом № 236 зафіксовано, що захід будівництво ПЛ _____, реконструкція ПС _____, реконструкція ПС _____ профінансований на суму _____ грн виконаний, а захід будівництво КЛ _____, реконструкція обладнання _____, реконструкція обладнання _____ на суму _____ грн не виконаний.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, **проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу** на розподіл електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» шляхом його зміни в бік зменшення **на суму фінансування заходу _____** реконструкція обладнання _____, реконструкція обладнання _____ **грн.**

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 пункту 2.2 (у</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в</p>
---	--	--

<p>редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
---	---

Щодо розрахунків з

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» уклало з Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 18.06.2019 № 0522-02041.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі **грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Актом № 236 зафіксовано, що поетапна попередня оплата АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі не здійснювалась або здійснювалась не у повному обсязі протягом:

березня 2022 року (не здійснювалась оплата 2-го, 3-го та 4-го планових платежів);
квітня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
травня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
червня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
липня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);

серпня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
вересня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
жовтня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
листопада 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
грудня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів).

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 18.06.2019 № 0522-03041.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ станом на 31.12.2021 обліковується **заборгованість** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ **грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року Товариством отримано послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ станом на 31.12.2022 обліковується **заборгованість** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ **грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Актом № 236 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі** протягом:

березня 2022 року (1-й, 2-й плановий платіж);
квітня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
травня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
червня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
липня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
серпня 2022 (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);;
вересня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
жовтня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
листопада 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
грудня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Товариством виконувалися зобов'язання перед _____ до початку повномасштабної агресії російської федерації. За результатами військової агресії, було зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електроенергії, що не дозволило на належному рівні забезпечити фінансування вказаних послуг. Так, Актом перевірки №236 зафіксовано, що за підсумком 2022 року Ліцензіатом недоотримано дохід у сумі _____ грн. Це обумовлено зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії на _____ МВт-год або на 24,78 % у порівнянні з обсягами розподілу, закладеними при розрахунку тарифів з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

При цьому, підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році за даними акту перевірки - _____ грн (без

ПДВ). Розрахунок цієї суми здійснено з врахуванням суму невиконання заходів ІІ на загальну суму _____ грн. **Водночас, фактичне фінансування заходів інвестиційної програми 2022 року склало - _____ грн, сума недофінансування ІІ2022 - _____ грн.**

Враховуючи положення проекту постанови НКРЕКП (включено до порядку денного засідання НКРЕКП на 23.05.23) «Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406» та фактичне фінансування заходів ІІ 2022 просимо загальну суму недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

З урахуванням вищезазначеного, сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має орієнтовно становити _____ грн.

Крім цього, питання розрахунків АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління розглядалося на засіданні НКРЕКП 25.04.2023, за результатами якого прийнята постанова 25.04.2023 № 118-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 січня 2023 року № 13-р», якими визначена необхідність у строк **до 01 серпня 2023 року** забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з _____, шляхом здійснення у повному обсязі розрахунків з _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Водночас, навіть в такій ситуації, забезпечуючи діяльність з ліцензованої діяльності в умовах дефіциту за 2022 рік на суму _____ грн., Товариство з січня по 19.05.2023 року сплатило:

_____ грн. за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Таким чином, Товариство розрахувалося із _____ за послуги з диспетчеризації за січень – жовтень 2022 року в повному обсязі, та частково за листопад 2022 року;

_____ грн. за послуги з передачі електроенергії. Таким чином, Товариство розрахувалося із _____ за послуги з диспетчеризації за січень – жовтень 2022 року в повному обсязі;

Товариство має наміри та вживає всіх можливих заходів щодо погашення у повному обсязі в червні-початку липня цього року заборгованість перед _____ за 2022 рік.».

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 02.06.2023 № 101/04/03-5943, повідомляє, що (мовою документа): «повідомляємо про сплату _____ грн за послуги з передачі електричної енергії за листопад 2022 року та _____ грн за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за листопад та грудень 2022 року.

Таким чином, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі розрахувалося із _____ за послуги з диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління за 2022 рік та за послуги з передачі електроенергії за листопад 2022 р.

Як зазначалося раніше, не повне виконання вимог договорів в рамках надання послуг з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління обумовлено суттєвим недоотриманням доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році (орієнтовна сума недоотриманого доходу становить _____ грн).

Товариство має наміри та вживає всіх можливих заходів щодо погашення заборгованості перед _____ за послуги з передачі електроенергії за грудень 2022 р. у розмірі _____ грн протягом червня-початку липня поточного року.».

Департаментом ліцензійного контролю проаналізовано дані зазначені в Акті № 236 та дані зазначені в листах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 22.05.2023 № 101/04/03-5577

та від 02.06.2023 № 101/04/03-5943.

За результатами аналізу **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за послуги з передачі електричної енергії перед залишилось розрахуватись за грудень 2022 року на суму **грн,** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **розрахувались повністю.**

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3.2 розділу III Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299</p> <p>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності);</p> <p>щодо обов'язку 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;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %</p>
---	---	---

Комісією з проведення перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не дотримано** вимоги пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299 згідно якого до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності), а саме:

Період	Кількість абонентів	Чисельність спеціалістів ІКЦ, од.		
		З розрахунку на 100 000 споживачів	Штат	Факт
Станом на 01.01.2021		10	10	7

Станом на 31.12.2021		10	10	6
Станом на 31.12.2022		10	10	6

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не погоджується з висновком комісії щодо порушення Товариством підпункту 3.2 Положення № 299 враховуючи наступне:

Як вбачається зі змісту Акту, комісією з перевірки було встановлено, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано вимоги щодо структури та чисельності працівників ІКЦ, оскільки було порушено вимоги п. 3.2. Положення № 299.

Проте, вказані висновки комісії з перевірки є безпідставними та необґрунтованими, оскільки норми Положення № 299 не розповсюджуються на діяльність операторів системи розподілу, що підтверджується наступним.

Так, зі змісту п. 1.1 Положення № 299 вбачається, що це Положення поширюється на електропередавальні організації (які є постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом) незалежно від форм власності (далі - Компанія).

При цьому, пунктом 1.2. Положення № 299 передбачено, що Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії (далі - ІКЦ) створюється для формування між суб'єктами електроенергетики та споживачами електричної енергії прозорого інформаційного середовища з питань постачання електричної енергії, підвищення якості обслуговування споживачів електричної енергії, підвищення рівня оплати за відпущену (спожиту) електричну енергію та сприяння ефективному використанню електричної енергії.

Проте, починаючи з 01.01.2019 р. АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не здійснює діяльність з постачання електричної енергії, а отже з цього часу норми Положення № 299 не розповсюджуються на діяльність АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії.

Слід також зазначити, що згідно із п. 13.1.8 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП № 310 від 14.03.2018 р. (надалі – Кодекс), ОСР, які обслуговують споживачів у кількості більше ніж 50000, зобов'язані створити центри обслуговування споживачів, які, у тому числі, приймають звернення/скарги/претензії споживачів, надають роз'яснення та інформацію, передбачену законодавством.

Таким чином, для операторів систем розподілу обов'язковим є створення центрів обслуговування споживачів (в силу приписів п. 13.1.8 Кодексу), а не ІКЦ.

Крім того, звертаємо Вашу увагу на те, що згідно із наданими Комісії з перевірки штатними розкладами Товариства станом на 01.01.2021, на 31.12.2021, на 31.12.2022 штатна чисельність працівників ІКЦ складає 10 працівників, про що зазначено у табл.3.5.1 на стор.85 Акту перевірки, що відповідає вимогам п.3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12 березня 2009 року № 299.

Просимо Вас врахувати зазначене при прийнятті рішення по Акту перевірки №236. ».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пунктом 1.1. розділу I Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299 визначено, що це Положення поширюється на електропередавальні організації (які є постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом) незалежно від форм власності (далі - Компанія).

Враховуючи зазначене Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушення вимог підпункту 3.2 розділу III Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299.

Відповідно пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

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

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

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не дотримано** загальні стандарти якості надання послуг визначені пунктом 2.2 глави 2 постанови НКРЕКП № 375, а саме:

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	73,5	72,67
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	20,06	17,10

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» із зазначеного переліку споживачів була надана 250 споживачам у 2021 році, та 20 споживачам у 2022 році.

Компенсація за порушення стандарту решті 24 споживачам була надана Товариством одразу після виявлення під час проведення перевірки у подвійному розмірі, про що Комісія з перевірки була повідомлена листом № 101/04/03-5314 від 12.05.2023.».

5	<p>підпункту 29 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>стосовно надання ліцензіатом учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо забезпечення та здійснення ліцензіатом 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;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Кодексу щодо обов'язку ліцензіата припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника</p>
---	---	---

<p>пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (додаток 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312)</p>	<p>відповідно до умов договору з електропостачальником;</p> <p>яким визначено, що обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати оператора системи.</p>
<p>До НКРЕКП надійшов лист Національної Енергетичної Компанії «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО») від 29.03.2023 № 01/15872 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № 5820/1-22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Ліцензіат, Товариство, ОСР) з питань знаходження у звіті щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника за розрахунковий період березня 2022 року. Це стосується споживачів, які відповідно до вимог електропостачальника мають бути відключені з дати вказаної у вимогах, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ДИТЯЧА КЛІНІЧНА ЛІКАРНЯ» ОДЕСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ» (далі - ООДКЛ ООР КНП) (ЄДРПОУ 01998532); - КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОДЕСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР СОЦІАЛЬНО ЗНАЧУЩИХ ХВОРОБ» ОДЕСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ» (далі - ООЦСЗХ ООР КНП) (ЄДРПОУ 41973328). <p>Листом від 26.01.2022 № 44/09-000979/В ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надіслало на адресу АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимогу Постачальника на відключення об'єкта (точки комерційного обліку) з датою відключення 22.02.2022 по споживачам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532), - ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328). <p>Отже з 23.02.2022 року ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» не постачало електричну енергію цим споживачам.</p> <p>Згідно листа НЕК УКРЕНЕРГО від 29.03.2023 № 01/15872 у наданому АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звіті за березень 2022 року зазначаються показники фактичного корисного відпуску електроенергії по точкам комерційного обліку електричної енергії наступних споживачів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532) в обсязі кВт*год. по 2 класу напруги з зазначеним періодом постачання електроенергії з 01.03.2022 по 31.03.2022; - ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328) в обсязі кВт*год. по 2 класу напруги з зазначеним періодом постачання електроенергії з 01.03.2022 по 22.03.2022. <p>Відповідно до пункту 6.5. Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що листами від 29.07.2022 № 01/31968 та від 14.11.2022 № 01/50318 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про рішення адміністратора комерційного обліку по звіту за березень 2022 року, а саме: перезавантажити обсяги електричної енергії на платформі «MARKET MANAGEMENT SYSTEM» (далі – MMS) за березень 2022 року, виключивши з обсягів постачання ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» наступних споживачів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532), - ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328). <p>Станом на дату проведення перевірки Ліцензіатом не виконано коригування обсягів на</p>	

платформі MMS.

Таким чином, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконало рішення адміністратора комерційного обліку щодо віднесення обсягів спожитої електричної енергії цими споживачами після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, на власні втрати.

Довідково.

Обсяги спожитої електричної енергії за березень 2022 року відкориговано Ліцензіатом по споживачам ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532), ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328). Обсяги спожитої електричної енергії за березень 2022 року по вказаним споживачам віднесено до втрат АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за відповідний місяць.

Звіт за березень 2022 року з ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відкоригований та надісланий АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО».

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Вимоги НКРЕКП стосовно листа НЕК «Укренерго» виконано. Акт про обсяги розподілу за березень 2022 постачальника останньої надії скориговано та надіслано постачальнику.

Слід зауважити, що Товариство зверталось в НЕК для перекладення обсягів на платформі MMS та отримало відмову у зв'язку з закінченням урегулювання третьої версії та технічною неможливістю перекладення по версії 4. У той же час на платформі MMS по Постачальнику останньої надії в межах області обліку Товариства обсяги постачання зменшено на величину споживання Комунальне некомерційне підприємство «Одеська обласна дитяча клінічна лікарня» Одеської обласної ради» (кВтг), Комунальне некомерційне підприємство «Одеський обласний центр соціально значущих хвороб» Одеської обласної ради» (кВтг), Комунальне підприємство «Роздільнянський міський водоканал» (кВтг). Це зроблено працівниками НЕК у неправомірний спосіб самотужки без відповідного звернення АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

6	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний 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;</p> <p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача</p>
---	--	--

<p>Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p> <p>пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</p>	<p>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;</p> <p>щодо зобов'язання Ліцензіата усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог Правил</p>
<p style="text-align: center;">2021 рік</p> <p>За даними Ліцензіата, що надані відповідно до вимог Постанови 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» за 2021 рік надана для 270 точок комерційного обліку (у 2021 році надана 250 точок комерційного обліку та у 2022 році надана для 20 точок комерційного обліку).</p> <p>Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, у 2021 році АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано <u>9 перерв з вини компанії</u>, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» <u>з відключеною кількістю точок комерційного обліку 294</u>.</p> <p>Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 294 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.</p> <p>Разом з тим Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом було надано листа № 101/04/03-5314 від 12.05.2023 (додаток 3.21.1), в якому зазначено про <u>надання 24 споживачам компенсації</u> за порушення стандарту компенсації у подвійному розмірі на загальну суму _____ грн, в т.ч податки та збори на суму _____ грн. Зазначена інформація підтверджується:</p> <p>листом від 12.05.2023 № 101/26/03-5301 на адресу ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» з реєстром надання компенсацій споживачам;</p> <p>листом від 12.05.2023 № 101/26/03-5302 на адресу ТОВ «ЕНЕРГУМ» з реєстром надання компенсацій споживачам;</p> <p>листом від 12.05.2023 № 101/26/03-5303 на адресу ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙД ГРУП» з реєстром надання компенсацій споживачам.</p> <p>Крім цього, відповідно до пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).</p>	

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 8 870 скарг.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано 15 936 дзвінків з питань незадовільної якості електричної енергії.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР.

Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови 375.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 8 870 скарг.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано 15 936 дзвінків з питань незадовільної якості електричної енергії.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

З приводу зазначеного повідомляємо, що з 15936 звернень, що надійшли протягом 2021 року за стандартом «Якість електроенергії» 4949 дзвінків були повторними (на протязі доби клієнт звертався декілька разів до моменту взяття заявки в роботу);

по унікальним, що залишилися 10987 дзвінкам на 2224 звернення були надані консультації та ще 15 звернень не можливо було ідентифікувати (відсутність адреси, ПІБ клієнта);

решта 8748 телефонних дзвінків внесені в реєстр «форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік» з котрих 5186 звернень визнані тими, що не підлягають задоволенню та 3562 телефонних дзвінка прийняті як обґрунтовані скарги по яких надавалась компенсація.

Крім того, в формі звітності 10-НКРЕКП присутні 122 письмових звернення, які також були визначені обґрунтованими і за якими теж надавалась компенсація клієнтам (що сумарно з 8 748 телефонними дзвінками дорівнює 8 870 скаргам(претензіям), які вказані в річному звіті).».

2022 рік

За результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників

надійності (безперервності) електропостачання» Товариства за 2022 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

За даними компанії, що надані відповідно до вимог Постанови 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році не надавалась.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, у 2022 році АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано 10 перерв з вини компанії, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» з відключеною кількістю точок комерційного обліку 666.

Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 666 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «згідно положень Акту № 236 (стор. 137), АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 666 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні за 2022 рік.

Товариством було проведено аналіз зазначених перерв у споживачів, за результатами якого встановлено, що період виплати компенсацій за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин, припадав на період введення в Україні воєнного стану.

Починаючи з 24 лютого 2022 через введення воєнного стану Товариством не виконувались виплати компенсацій у зв'язку з тим, що всі ресурси АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» були спрямовані на забезпечення своєчасного відновлення пошкодженого устаткування та забезпечення сталої роботи енергосистеми в умовах війни.

Зазначаємо, що відповідно до пункту 5.1. Порядку № 375 компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними:

форс-мажорними обставинами;

діями споживача або третіх осіб (крім випадків, зазначених у пунктах 5.5-5.7 цієї глави), що призвели до аварійної перерви в електропостачанні в розподільчих мережах або недотримання показників якості електричної енергії;

застосуванням заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності у випадках, передбачених Кодексом систем розподілу.

Так, пунктом 1.3 Порядку № 375 встановлено, що форс-мажорні обставини - надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада,

страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо. Виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом.

Торгово-промислова палата України діє на підставі Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» від 02.12.1997 року № 671/97-ВР, інших законів та нормативно-правових актів, Статуту, однією з функцій якої є засвідчення форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили).

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

28.02.2022 Торгово-промислова палата України (далі – ТПП) на підставі статей 14, 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», Статуту ТПП засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили): військову агресію російської федерації проти України форс-мажорними обставинами з 24.02.2022 до їх офіційного закінчення, зазначені обставини є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними обставинами (на офіційному вебсайті ТПП розміщено загальний офіційний лист ТПП № 2024/02.0-7.1 від 28.02.2022 щодо засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили)).

Крім того, починаючи з жовтня 2022 року з боку АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» застосовувались заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності задля додержання доведених лімітів потужності та попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України.

При цьому Товариство планує сплатити компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні за 2022 рік після скасування або закінчення в Україні воєнного стану.»

7	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p>
---	--	---

	(у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161)	
<p>Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (<u>приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021</u>), розрахована на підставі отриманої від АТ «ДТЕК Одеські електромережі» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить грн (без ПДВ).</p> <p>Також, величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (<u>приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022</u>), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить грн (без ПДВ).</p> <p>Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики № 1965 оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.</p> <p>Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p> <p>АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 10.05.2023 № 101/33/03/5255 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року та листом від 27.04.2023 № 101/33/03/5012 Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.</p>		
8	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>у частині не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p>

пункту 4.3.3 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310

у частині не дотримання строку надання послуги з нестандартного до електричних мереж.

Відповідно до інформації наведеної Довідці Управління Держенергонагляду в Одеській області від 05.05.2023 (лист Управління Держенергонагляду в Одеській області № 8/28.1-1388-23 від 08.05.2023), складеної за результатом аналізу проєктної документації, технічних умов та документів на приєднання до електричних мереж встановлені наступні зауваження:

1. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0045-2021-0150

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 29.08.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п.4.2.4. Кодексу систем розподілу строк надання послуги з приєднання другого ступеня напруги становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору. Повна вартість оплати замовником здійснена 01.07.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 29.08.2021, що складає 58 днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

2. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0222-2021-0130

Не представлений проєкт на виконання ТУ.

Перевіркою встановлено, що 10.06.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Надаємо додаткову угоду від 10.06.2021, укладену між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та замовником відповідно до якої внесені зміни до п.1 розділу II технічних умов, а саме: для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати: - Не передбачає.

Реконструкція мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була виконана згідно інших технічних умов, тому проєктна документація за даними ТУ не виконувалась. Враховуючи зазначене, по ТУ 0222-2021-0130 реконструкція не передбачалась.»

3. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0597-2017-0101

Проєкт на виконання ТУ від 07.2019. Сплата згідно із звітом АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2021 рік з перевірки надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, вартість послуги з приєднання

грн. (без ПДВ), сплачено 20.03.2019 100% суми. Дата завершення будівельно – монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт – 28.05.2021.

Представлений Акт рахунок від 28.05.2021 № 00329109_093 на суму

грн. (без ПДВ), в якому зазначено, що він повинен бути сплачений на протязі трьох днів з дати виписки.

Отже, не збігається дата сплати у звіті з датою виставленого Акту рахунку.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 28.05.2021 послуга з приєднання надана.

4. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0198-2017-0150

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 31.05.2021 послуга з приєднання надана.

5. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0633-2020-0110

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0633-2020-0110 від 28.12.2020 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 01.10.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 30.09.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

6. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0492-2020-0110

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0492-2020-0110 від 22.10.2020 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 01.12.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 01.10.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 26.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

7. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0106-2020-0120

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 06.04.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 31.03.2020, відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточно вартість приєднання (80%) здійснена замовником 11.02.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 06.04.2021, що складає 54 дні.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

8. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0128-2020-0190

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 18.10.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 30.03.2020, відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточно вартість приєднання (80%) здійснена замовником 06.09.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 18.10.2021, що складає 42 дні.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

9. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0033-2020-0190

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 10.11.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 11.02.2020, відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточною вартістю приєднання (80%) здійснена замовником 28.09.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 10.11.2021, що складає 43 дні.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

10. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0137-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

В технічних умовах зазначена вимога замовнику щодо заміни існуючого РП 10 кВ, який знаходиться на балансі ОСР, на РП типу БКРПЗ 10 кВ. Документи, що підтверджують необхідність такої заміни для забезпечення приєднання об'єкта замовника, відсутні.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0137-2019-0101 від 12.04.2019 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 29.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 04.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Щодо вимоги заміни існуючого РП 10 кВ, який знаходиться на балансі ОСР на РП типу БКРПЗ 10 кВ повідомляємо наступне:

До реконструкції ПС було виконане в металевому каркасі типу КРУН К 47 1986 року у складі 1 СШ з однією резервною коміркою. Додатково встановити комірки в КРУН К 47 – технічно не можливо.

Також у зв'язку з тим, що об'єкт приєднання – сонячна електростанція з замовленою до приєднання потужністю кВт, у відповідності до рекомендацій ДП «НЕК «Укренерго», необхідно було передбачити передачу телеметричної інформації в режимі on-line на диспетчерський пункт АТ «ДТЕК Одеські Електромережі» та в ДП «НЕК «Укренерго» по двом незалежним каналам зв'язку, основний канал має бути організований через мережу інтернет до ДП НЕК «Укренерго», резервний канал через АТ «ДТЕК Одеські Електромережі». (Лист рекомендації № 01/18554 НЕК «УКРЕНЕРГО» - додається).

У зв'язку із вищенаведеним, в технічних умовах було передбачено встановлення БКРПЗ взамін існуючого КРП зі встановленням вакуумних вимикачів з моторно-пружинним приводом та дистанційним керуванням та телеуправлінням.

Також слід зазначити, що в технічних умовах зазначена вимога була викладена не для Замовника, данні роботи прописані в розділі II Технічних умов: «Вимоги до електроустановок ОСР», та виконувались ОСР за власний рахунок в тому числі із залученням частки коштів, що були сплачені Замовником як плата за приєднання потужності у відповідності до укладеного Договору про приєднання до електричних мереж.»

11. Номер технічних умов/Ідентифікатор 001176 310821 1 15 10 2 000000 1

Згідно з типовим договором про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», укладеним відповідно до ТУ № 001176 310821 1 15 10 2 000000 1 замовник сплачує попередню оплату за приєднання. Сплата згідно із звітом АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2021 рік з перевірки надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, вартість послуги з

приєднання грн. (без ПДВ), сплачено 17.12.2021 100% суми. Повідомлення про надання послуги з приєднання складене 17.12.2021. Дата видачі ТУ – 31.08.2021. Акт виконаних робіт (надання послуг) від 17.12.2021. Отже, роботи по приєднанню виконані без попередньої оплати, як було зазначено у договорі про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», а після виконання зазначених робіт.

Перевіркою встановлено, що 17.12.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Замовником послуги з приєднання є «Одеська обласна прокуратура», яка є установою що фінансується з держбюджету та має можливість оплати лише через Державну казначейську службу України. Згідно законодавства України, бюджетні організації, що сплачують через Державну казначейську службу України мають змогу сплатити лише за фактично виконані роботи на підставі Акту виконаних робіт. Оскільки послуга з приєднання передбачає авансову оплату, бюджетні організації не мають змоги виконати умови договору та вимоги ТУ, що унеможливує підключення стратегічних та соціально важливих об'єктів.

Тому, враховуючи стратегічну важливість об'єкту, АТ «ДТЕК Одеські електричні мережі» виконано роботи без передоплати за приєднання Замовником.».

12. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0792-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 01.03.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. КСР:

4.3.3. Послуга з нестандартного приєднання з проектуванням Замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3 цієї глави, без урахування строку на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання та складає - 350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для Замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

23.01.2020 р. Замовником було сплачено 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору.

У відповідності до п. 5 укладеної із Замовником Додаткової угоди № 2 від 23.03.2020 р до Договору про приєднання № 0792-2019-0101 від 23.12.2019 Сторонами було узгоджено, що перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником 100 відсотків вартості послуг з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання. (ДУ № 2 від 23.03.2020 р. – додається).

22.09.2020 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

01.03.2021 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 290 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.».

13. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0301-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 29.01.2021 послуга з приєднання надана.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0301-2019-0101 від 28.05.2019 про

нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 27.07.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.12.2020 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 29.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана не вчасно.

14. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0068-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0068-2019-0101 від 15.02.2019 про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж систем розподілу від 15.01.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.05.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 31.05.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

15. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0836-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0836-2019-0101 від 14.01.2020 про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж систем розподілу від 31.08.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 29.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

16. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0581-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0581-2019-0101 від 03.10.2019 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 20.01.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 11.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

17. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0104-2020-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0104-2020-0101 від 11.03.2020 про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж систем розподілу від 12.10.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 29.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

18. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0266-2020-0160

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 22.08.2022 послуга з приєднання надана.

19. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0103-2020-0230

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 26.04.2022 послуга з приєднання надана.

20. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0242-2020-0230

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 09.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 04.06.2020р., відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточною вартістю приєднання (80%) здійснена замовником 15.04.2022р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 26.04.2022, що складає 11 днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

21. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0129-2020-0360

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 31.08.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 12.01.2021р., відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточною вартістю приєднання (80%) здійснена замовником 12.08.2022р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 31.08.2022, що складає 19 днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

22. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 004183 301221 1 15 03 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 13.12.2022 послуга з приєднання надана.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з №1/ТУ 004183 301221 1 15 03 1 000000 1 від 10.05.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.12.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 13.10.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

23. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003141 181121 1 15 03 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з №1/ТУ 003141 181121 1 15 03 1 000000 1 від 10.05.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.09.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 02.08.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

24. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0301-2020-0230

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з №1/0301-2020-0230 від 07.09.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.11.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 07.11.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

25. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 005175 180222 1 15 06 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 07.12.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Замовник сплатив повну вартість приєднання 22.02.2022. З 24.02.2022 – воєнна агресія російської федерації проти України, введення воєнного стану в Україні, а також руйнування та знищення електроенергетичної інфраструктури унеможливило реалізацію приєднань. Терміни виконання приєднання не були дотримані через брак на складах Товариства в достатній кількості необхідного електротехнічного обладнання та забезпечення логістики його доставки в місця будівництва. Значні проблеми були з наявністю необхідних машин (механізмів) та паливно-мастильних матеріалів, на які на той період був значний дефіцит.

Отже, послуга з приєднання не була своєчасно надана замовнику через настання обставин непереборної сили, незалежних від Товариства.»

26. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003208 221121 1 15 09 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 18.02.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Затримка у виконанні будівельно-монтажних робіт по приєднанням обумовлена незалежними від Товариства обставинами через складну епідеміологічну ситуацію в Україні, зокрема в м. Одесі та Одеській області, карантинних обмежень, викликаних стрімким збільшенням кількості випадків захворювання на COVID-19, що вплинуло на швидкість виконання деяких видів робіт, погодження проектної документації з органами місцевого самоврядування, збільшення термінів проведення тендерних закупівель, доставку матеріалів та виконання будівельно-монтажних робіт.»

27. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 004394 311221 1 15 08 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 21.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Замовник сплатив повну вартість приєднання 26.01.2022. З 24.02.2022 – воєнна агресія російської федерації проти України, введення воєнного стану в Україні, а також руйнування та знищення електроенергетичної інфраструктури унеможливило реалізацію приєднань. Терміни виконання приєднання не були дотримані через брак на складах Товариства в достатній кількості необхідного електротехнічного обладнання та забезпечення логістики його доставки в місця будівництва. Значні проблеми були з наявністю необхідних машин (механізмів) та паливно-мастильних матеріалів, на які на той період був значний дефіцит.

Отже, послуга з приєднання не була своєчасно надана замовнику через настання обставин непереборної сили, незалежних від Товариства.»

28. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 002260 121021 1 15 03 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 31.08.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Затримка у виконанні будівельно-монтажних робіт по приєднанням обумовлена незалежними від Товариства обґрунтованими обставинами через складну епідеміологічну ситуацію в Україні, зокрема в м. Одесі та Одеській області, карантинних обмежень, викликаних стрімким збільшенням кількості випадків захворювання на COVID-19, та в подальшому військовою агресією Російської Федерації проти України, введення воєнного стану, що унеможливило реалізацію приєднань.

Отже, послуга з приєднання не була своєчасно надана замовнику через настання обставин, незалежних від Товариства.».

29. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0136-2016-0101

В договорі про приєднання не заповнено п. 4.2 щодо порядку сплати замовником за приєднання.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 31.01.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Договір про приєднання до електричних мереж № 0136-2016-0101 був укладений 01.04.2016 р.

На момент укладення Договору ОСР керувалось постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних мереж» (із змінами). Умовами Договору про приєднання та діючими на той момент Правилами приєднання не було передбачені строки виконання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання надавалась по розробленій Замовником та погодженій з ОСР проектно-кошторисній документації.

У зв'язку з тим, що об'єктом приєднання були багатосекційні житлові будинки з торгівельним центром з підземним паркінгом, вбудовано-прибудованими нежитловими торгово-офісними приміщеннями, розміщеними на 3х вулицях міста (квартал житлової забудови) - введення об'єктів в експлуатацію Замовником відбувалось поетапно, тому порядок сплати Замовником, а також строки надання послуги з приєднання на момент видачі ТУ були не визначені по незалежним від ОСР обставинам.».

30. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0570-2017-0101

Згідно з заявою про приєднання величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 128 кВт складає 785 кВт (з них 755 кВт другої категорії з надійності, 30 кВт третьої категорії з надійності).

Згідно із звітом АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2022 рік з перевірки надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, величина замовленої до приєднання потужності складає 628 кВт.

Згідно з договором про приєднання замовлена до приєднання потужність – 755 кВт, категорія з надійності – перша та друга.

Отже, величина замовленої до приєднання потужності та категорійність з надійності електропостачання в різних документах відрізняється.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 10.08.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023

№ 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Щодо неточностей у зазначені категорійності та надійності електропостачання, зазначених у звіті та в договорі про приєднання повідомляємо:

Існуюча дозволена потужність об'єкту, що був розташований на земельній ділянці Замовника на момент отримання технічних умов складала 128 кВт за третьою категорією надійності електропостачання (ступінь напруги в точці приєднання складала 6 кВ), але вказана потужність була надана для електропостачання нежитлової будівлі яка належала Замовнику, та яка згідно Містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки, наданих Замовником, була розташована в зоні забудови 2-х секційного 16-ти поверхового житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом (об'єкт приєднання), тому ця існуюча дозволена потужність в технічних умовах врахована не була - інше цільове призначення об'єкту та інший ступінь напруги в точці приєднання.

Технічні умови були видані на загальну дозволена потужність 785 кВт з них 755 кВт по другій категорії з надійності електропостачання та 30 кВт третьої категорії з надійності електропостачання із ступенем напруги в точці приєднання 0,4 кВ. У зв'язку із вищенаведеним, при реєстрації Заяви Замовника було внесено некоректні дані щодо існуючої дозволеної потужності, які потрапили у звіт АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2022 та згодом не були відкориговані.

В договорі про приєднання до електричних мереж № 0570-2017-0101 була допущена графічна помилка.

Щодо терміну надання послуги з приєднання:

Договір про приєднання до електричних мереж № 0570-2017-0101 був укладений 08.11.2017 р

На момент укладення Договору ОСР керувалось постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних мереж» (із змінами). Умовами Договору про приєднання та діючими на той момент Правилами приєднання не було передбачені терміни надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання надавалась по розробленій Замовником та погодженій з ОСР проектно-кошторисній документації.»

31. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0342-2016-0101

В технічних умовах, виданих замовнику 14.07.2016, передбачено реконструкцію РП-ТП 10/0,4 кВ, яке будується згідно із ТУ 44-11 від 11.02.2011. Згідно з висновком про часткове виконання договору про приєднання та технічних умов в частині зовнішнього електропостачання і організації обліку, підписаним 12.04.2017, ТУ 44-11 в частині будівництва РП – ТП реалізовано лише 12.04.2017.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 25.10.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «В технічних умовах № 0342-2016-0101, виданих 14.07.2016, передбачено реконструкцію РП-ТП 10/0,4 кВ, яке будується згідно із ТУ 44-11 від 11.02.2011 – реконструкція передбачала встановлення двох комірок в РУ-10 кВ необхідних для приєднання двох КЛ-10 кВ у бік нової ТП 10/0,4 кВ, що була побудована для Замовника.

Замовником було зазначено в Заяві про приєднання рік введення потужності -2017, а будівельно-монтажні та пуско-налагоджувальні роботи передбачені в ТУ 44-11 від 11.02.2011 знаходились на завершальному етапі, тому Замовнику було запропоновано в технічних умовах найближчу точку приєднання, яка забезпечувала потужність та категорію надійності електропостачання замовлену до приєднання.

Щодо терміну надання послуги з приєднання:

Договір про приєднання до електричних мереж № 0342-2016-0101 був укладений 14.07.2016 р

На момент укладення Договору ОСР керувалось постановою Національної комісії, що

здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних мереж» (із змінами). Умовами Договору про приєднання та діючими на той момент Правилами приєднання не було передбачені терміни надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання надавалась по розробленій Замовником та погодженій з ОСР проектно-кошторисній документації.».

32. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0278-2020-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0278-2020-0101 від 22.06.2020 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини замовником від 20.01.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.09.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 31.08.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

33. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003725 021221 1 15 11 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 21.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно).

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

22.07.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

22.11.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 200 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.».

34. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003756 061221 1 15 08 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 15.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

16.09.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

15.11.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 60 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.».

35. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0114-2021-0110

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0114-2021-0101 від 26.03.2021 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником від 11.11.2021, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.07.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 08.06.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

36. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 002199 041021 1 15 08 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 27.10.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

08.08.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

27.10.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 80 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

37. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003895 091221 1 15 06 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 12.05.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

22.04.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

12.05.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 80 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «в умовах воєнного стану, з урахуванням викладеного вище, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок вказаних замовників. Звернень та скарг від замовників з питань приєднання до електричних мереж по зазначених вище ТУ на адресу

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надходило.».

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>у частині не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.</p> <p>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,</p>
---	--	--

<p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою від 26.03.2022 № 352 (далі-Порядок) (у редакції, що діяла до 26.07.2022)</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року)</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p> <p>пункту 4.1.18 глави 4.1 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з</p>	<p>що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>Оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначеній у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.</p> <p>У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, точку приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, альтернативні точки приєднання.</p> <p>Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.</p> <p>у частині не дотримання строку надання послуги з нестандартного до електричних мереж.</p> <p>в частині необхідності інформування замовника про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень та початку процедури надання послуги з приєднання після отримання ОСР всіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу;</p> <p>в частині розташування точки приєднання електроустановок замовника не на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;</p> <p>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;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП</p>
--	---

розподілу електричної енергії	своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
--------------------------------------	---

Щодо звернення гр. Сосул Л. О.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Сосул Л. О. від 27.07.2022 (вх. НКРЕКП від 28.07.2022 № С-5334/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Ліцензіат, Товариство, ОСР) строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

03.12.2021 гр. Сосул Л. О. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 03.12.2021 № 00980399288) індивідуального житлового будинку, з величиною максимального розрахункового навантаження 17 кВт, напругою 0,38 кВ.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від **10.12.2021** № 003713 101221 1 15 11 1 000000 1.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **16.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі (виписка з реєстру надходження коштів додається).

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **14.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Сосула Л. О. не надана.

19.10.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання** до електричних мереж електроустановок гр. Сосул Л.О., з розрахунковою потужністю 17 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 19.10.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 14.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Сосул Л. О. на 247 календарних днів (станом на 19.10.2022).**

Щодо звернення гр. Мица Л. М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Мица Л. М. від 14.07.2022 (вх. НКРЕКП від 15.07.2022 № М-4936/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Щодо надання послуги з приєднання

18.11.2021 гр. Мица Л.М. звернулась до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо зміни технічних параметрів електропостачання об'єкту з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ (існуюча потужність 15 кВт, напругою 0,38 кВ, договір про розподіл від 01.01.2019 №23001/51901) з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від **26.11.2021** № 003339 261121 1 15 05 1 000000 1. При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з

приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **17.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **17.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП **послуга** зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Мица Л. М. **не надана**.

02.08.2022 Ліцензіатом було підготовлено Повідомлення про надання послуги з приєднання, яким замовника було повідомлено про готовність власних мереж до підключення електроустановок об'єкта замовника.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 17.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Мица Л. М. на **166 календарних днів (станом на 02.08.2022)**.

Щодо організації вузла комерційного обліку

06.12.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано рахунок № 95494412 від 06.12.2022 на суму _____ грн. _____ коп. з ПДВ. на оплату послуги із влаштування вузла обліку, який **07.12.2021** був оплачений замовником.

01.08.2022 за адресою замовника, було проведено роботи з встановлення та опломбування засобу обліку електричної енергії на опорі, факт проведення зазначених робіт зафіксовано Актом встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) № 1250432 від 01.08.2022 за підписами представників АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Згідно з положенням пункту 5.2.16 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККО), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) **не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг**.

Надання послуги щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **16.12.2022**.

Враховуючи те, що послуга з улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу повинна була бути надана до 16.12.2021 Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано встановлені ККО терміни надання послуги на 228 календарних днів (станом на 01.08.2022)**.

Щодо звернення гр. Колесніченко О. Д.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Колесніченко О. Д. від 30.07.2022 (вх. НКРЕКП від 01.08.2022 № К-5381/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

23.11.2021 гр. Колесніченко О. Д. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника за адресою: _____ з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ. При цьому, відомості щодо встановлення потужності генеруючих установок приватних домогосподарств до заяви замовником внесено не було.

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 30.11.2021 № 003426 301121 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір), при цьому, у відповідності до вимог пункту 4.1.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №310 (із змінами та доповненнями), замовник приєднався до публічного договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи

розподілу.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **10.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **08.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Колесніченко О. Д. не надана.

02.09.2022 надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. Колесніченко О.Д., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 02.09.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 08.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Колесніченко О. Д. на **206 календарних днів (станом на 02.09.2022)**.

Щодо звернення гр. Бойченко І. І.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бойченко І. І. від 07.09.2022 (вх. НКРЕКП від 08.09.2022 № Б-6695/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

16.11.2021 гр. Бойченко І. І. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника за адресою: _____ з розрахунковою потужністю 49 кВт, напругою 0,38 кВ.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 24.11.2021 № 003285 241121 1 15 11 1 000000 1. При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **07.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **05.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Бойченко І. І. не надана.

13.09.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту гр. Бойченка І. І., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 13.09.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 05.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Бойченка І. І. на **220 календарних днів (станом на 13.09.2022)**.

Щодо звернення гр. Перчемлі В. П.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Перчемлі В. П. від 01.09.2022 (вх. НКРЕКП від 01.09.2022 № П-6449/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків

надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

07.12.2021 гр. Перчемлі В. П. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 20.12.2021 № ТУ 003916 201221 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір). При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **30.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **28.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Перчемлі В. П. не надана.

17.10.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок** гр. Перчемлі В.П., з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 17.10.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 28.02.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **неотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Перчемлі В. П. на **231 календарний день (станом на 17.10.2022)**.

Щодо звернення гр. Хмельниченко В. В.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Хмельниченко В. В. від 23.09.2022 (вх. НКРЕКП від 23.09.2022 № Х-7269/22), щодо неотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

04.02.2022 гр. Хмельниченко В. В. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 08.02.2022 № ТУ 004920 080222 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір). При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **10.02.2022** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **11.04.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до

електричних мереж об'єкта гр. Хмельниченко В. В. не надана.

27.02.2023 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок** гр. Хмельниченко В. В., з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 27.02.2023.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 11.04.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Хмельниченко В. В. на **322 календарних дня (станом на 27.02.2023)**.

Щодо звернення гр. Костової О. М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Костових О. М. від 14.09.2022 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № К-6895/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

12.01.2023 гр. Костова О. В. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ (існуюча потужність 3 кВт, згідно договору №22003/10091) з метою встановлення потужності генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проєкт договору про стандартне приєднання від 18.01.2022 № 004471 180122 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір), при цьому, у відповідності до вимог пункту 4.1.2 Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №310 (із змінами та доповненнями), замовник приєднався до публічного договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **24.01.2022** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **25.03.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Костової О. М. не надана.

30.11.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок** гр. Костової О. М., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **30.11.2022**.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 25.03.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Костової О. М. на **250 календарних дня (станом на 30.11.2022)**.

Щодо звернення гр. Кулава І. Г.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Кулави І. Г. від 03.10.2022 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № К-7585/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

29.12.2021 гр. Кулава І. Г. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено

проект договору про стандартне приєднання від 10.01.2022 № ТУ 004358 100122 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір). При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **11.01.2022** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **12.03.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Кулава І. Г. не надана.

26.12.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у вище викладених умовах, було **надано послугу з приєднання до електричних мереж** електроустановок гр. Кулава І. Г., з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 26.12.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 12.03.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **неотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Кулава І. Г. на **289 календарних дня (станом на 26.12.2022)**.

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Приєднання об'єктів вказаних замовників до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювалось з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств. При цьому, запитовані замовниками до приєднання потужності мають значні величини. Зазначене, з метою забезпечення безаварійної, надійної та якісної роботи СЕС замовників та недопущення погіршення роботи електроустановок інших споживачів ОСР, вимагало проведення реконструкції існуючих чи будівництва нових мереж ОСР. Та, відповідно, здійснення розробки та погодження зацікавленими сторонами індивідуальної проектної документації з подальшим здійсненням будівельно-монтажних, пуско-налагоджувальних та приймально-здавальних робіт з улаштування об'єктів електроенергетики.

Затримка у виконанні будівельно-монтажних робіт по приєднанням, послуга по яким мала бути надана до 24.02.2022 р., обумовлена незалежними від Товариства обґрунтованими обставинами через складну епідеміологічну ситуацію в 2021-2022 рр. викликану COVID-19.

З 24.02.2022 р. – воєнна агресія російської федерації проти України, введення воєнного стану в Україні, а також руйнування та знищення електроенергетичної інфраструктури, повністю унеможливило реалізацію приєднань більш як на 6 місяців. ОМС, ГоловаАПУ, комунальні служби і т.ін. взагалі припинили свою роботу на вказаний термін.

В умовах оголошеного воєнного стану та ведення активних бойових дій на території України діяльність АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» суттєво ускладнена. Наразі надання деяких послуг та виконання робіт Товариством фактично перебуває в стані неможливості їх виконання з огляду на об'єктивні фактори, які склалися та перебувають поза волею та зоною впливу нашого Товариства.

Вказане у значній мірі вплинуло на швидкість виконання деяких видів робіт, збільшення термінів проведення тендерних закупівель, доставку матеріалів та виконання будівельно-монтажних робіт.

Також Товариство зіштовхнулося із проблемою відсутності достатньої кількості матеріальних ресурсів, порушенням технологічних та логістичних зв'язків, які в мирний час забезпечували належне виконання зобов'язань, які покладаються на ОСР. Не виключенням стало і

забезпечення можливості виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж, як невід'ємної складової процедури надання послуги з приєднання. При цьому, ті матеріальні та людські ресурси, які були наявні у Товариства, направлялися та направляються на підтримання працездатності системи розподілу регіону, проведення аварійно-відновлювальних робіт, що в кінцевому результаті є однією із складових забезпечення обороноздатності регіону та країни в цілому.

При цьому повідомляємо, що значні проблеми у Товариства під час реалізації зазначених приєднань були викликані відсутністю необхідних машин (механізмів) та паливно-мастильних матеріалів, у зв'язку з його значним дефіцитом.

Слід зазначити, що проєктні/підрядні організації відновили роботу лише з липня 2022 року, а деякі й пізніше, при цьому частина організацій припинила свою діяльність, або не мали можливості продовжити реалізацію приєднань, у зв'язку з відсутністю матеріалів, обладнання та персоналу.

Окремо слід зазначити, що ускладнилась можливість узгодження проєктних опрацювань з ГоловаПУ та комунальними службами (власниками інженерних комунікацій); можливість узгодження траси проходження ЛЕП з власниками земельних ділянок та зацікавлених осіб (землекористувачів та власників суміжних ділянок) із-за закритого доступу до публічної кадастрової карти України.

Також повідомляємо, що враховуючи вимоги постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №352, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено та направлено відповідні листи замовникам щодо тимчасового призупинення виконання зобов'язань за договорами про приєднання до електричних мереж на період дії на території України воєнного стану.

В умовах воєнного стану, з урахуванням викладеного вище, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок вказаних замовників, у подальшому які приєдналися до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії розміщеного на сайті АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Таким чином, послуга з приєднання електроустановок вказаних замовників до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була надана у повному обсязі.»

Щодо звернення ОСББ «ЛАГУНА 24»

До НКРЕКП надійшов лист ОСББ «ЛАГУНА 24» від 27.06.2022 (вх. НКРЕКП від 29.09.2022 № 14036/1-22), щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж житлового будинку Одеська область та проведення розрахунків за спожиту електричну енергію за тарифами для побутових споживачів.

У зв'язку з воєнним станом в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022 та від 17 травня 2022 року № 341/2022, НКРЕКП постановою від 26.03.2022 № 352 (далі – Постанова № 352) затвердила Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок). Відповідно до пункту 2 Постанови № 352, на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення зупинено, зокрема, дію розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

07.07.2022 ОСББ «ЛАГУНА 24» звернулася до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо тимчасового приєднання об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 140,7 кВт, напругою 0,38 кВ.

11.07.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано ОСББ «ЛАГУНА 24» проєкт Договору про тимчасове приєднання, проєкт Технічних умов тимчасового приєднання № ТУ 005845 110722 1 15 07 5 000000 1 (далі – Технічні умови) та одночасно повідомило про

неможливість виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж через відсутність достатньої кількості людських та матеріальних ресурсів та у зв'язку з порушенням технологічних та логістичних зав'язків, які в мирний час забезпечували належне виконання зобов'язань, які покладаються на ОСР.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що у проєкті Договору про тимчасове приєднання та проєкті Технічних умов зазначено лише одну альтернативну точку приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР. Точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки – не запропоновано.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що частина інформації, яка передбачена затвердженою Порядком формою Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок, зокрема щодо альтернативних точок приєднання, **в ТУ відсутня**, а саме в ТУ **відсутні пункти 12 – 14**, які передбачені Додатком 2 до Порядку.

Отже, Комісією з проведення перевірки встановлено **невідповідність ТУ** вимогам Додатку 2 до Порядку.

Щодо звернення ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ»

До НКРЕКП надійшов лист ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» від 28.10.2022 № 28/10/1 (вх. НКРЕКП від 01.11.2022 № 15929/1-22), щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта за Договором від 20.02.2020 № 0068-2020-0101.

07.02.2020 ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання (зміни технічних параметрів) нежитлової будівлі з розрахунковою потужністю 100 кВт, напругою 0,38 кВ.

20.02.2020 між ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» та видані технічні умови приєднання № 0068-2020-0101.

У відповідності до укладеної Додаткової угоди № 1 від 20.02.2020 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0068-2020-0101, Сторони погодили, що Замовник має право оплати вартості послуги з приєднання в наступному порядку:

оплата в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору про приєднання, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати підписання Договору Сторонами

оплата в розмірі 80 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору про приєднання, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проєктної документації.

18.03.2020 ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» здійснено оплату в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0068-2020-0101.

16.04.2020 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було розроблено та погоджено проєктну документацію на зовнішнє електропостачання нежитлової будівлі, з розрахунковою потужністю 100 кВт, напругою 0,38 кВ.

Після виконання Замовником зобов'язань щодо авансової оплати в розмірі 20 відсотків плати, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розпочало приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу, перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

Строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше: 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини

приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно).

Таким чином, з урахуванням пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу **строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» становить 120 календарних днів від дати оплати, тобто в термін до 16.07.2020.**

05.10.2021 ТОВ «КЛАСИК-ФОРМ» здійснено оплату в розмірі 80 відсотків плати, згідно Додаткової угоди № 1 від 20.02.2020 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0068-2020-0101.

13.01.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано** ТОВ «КЛАСИК-ФОРМ» **послугу з приєднання**, про що свідчить Акт виконаних робіт (надання послуг) № 150645958/0068-2020-0101.

Враховуючи те, що послуга з нестандартного приєднання повинна була бути надана до 16.07.2020, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **неотримано термін надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ»** встановлений Кодексом та Договором про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» ТОВ «КЛАСИК-ФОРМ» на **289 календарних дня (станом на 26.12.2022).**

Щодо звернення гр. Сікорського С. А.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Сікорського С. А. від 01.10.2022 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № С-8746/22), щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Щодо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж

22.12.2021 гр. Сікорський С.А., звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо приєднання до електричних мереж приватного гаражу з розрахунковою потужністю 2 кВт, напругою 0,22 кВ.

Згідно із заявою про приєднання, замовником зазначено місце розташування об'єкту -

Відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, наданого замовником, зазначена наступна адреса об'єкту -

Таким чином, Замовником не було надано належно оформлених документів на приєднання електроустановок гаража, зокрема у заяві про приєднання та документах, що підтверджують право власності чи користування об'єктом нерухомого майна, зазначено різні адреси.

Пунктом 4.4.4 Кодексу встановлено, що у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Ліцензіатом при розгляді заяви гр. Сікорського С.А. про приєднання із пакетом документів ОСР не було дотримано вимог пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу в частині необхідності інформування замовника про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень та початку процедури надання послуги з приєднання після отримання ОСР всіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

Разом з тим, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 30.12.2021 № 004189 301221 1 15 10 1 000000 1 (далі – договір) на об'єкт, на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з

приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **13.01.2022** замовником було сплачено у повному обсязі (витяг з реєстру надходження коштів додається).

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **27.02.2022**.

23.02.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. Сікорського С.А., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 23.02.2022, тобто із дотриманням терміну, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

Разом з тим, комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що пунктом 6 Технічних умов точка приєднання електроустановки Замовника, ШВО на фасаді _____, не відповідає вимогам пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, згідно з якими точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

Щодо термінів надання послуг комерційного обліку

25.01.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано рахунок № 95504532 від 25.01.2022 на суму _____ грн. _____ коп. (з ПДВ) на оплату послуги із влаштування вузла обліку, який **01.02.2022** був оплачений замовником.

23.02.2022 відповідно до Акту встановлення приладу обліку № 1302802 було проведено роботи з встановлення та опломбування засобу обліку електричної енергії GAMA 100 GM 220 F3 (заводський № 02576331), за підписом представника АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Окремо комісія з перевірки зазначає, що в Акті встановлення приладу обліку № 1302802 **не зазначено місце розташування електророзподільника**.

Надання послуги щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **03.02.2022**.

Враховуючи те, що послуга з улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу повинна була бути надана до 03.02.2022, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені ККО терміни надання послуги на **20 календарних днів (станом на 23.02.2022)**.

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» технічні умови на стандартне приєднання та проєкт договору про стандартне приєднання від 30.12.2021 № 004189 301221 1 15 10 1 000000 1 на об'єкт за адресою: _____ було підготовлено у відповідності до наданого замовником Технічного паспорту на гараж по вулиця _____ та Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 06.02.2019 №155222929.

При цьому, вимога надання копії документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно є основною вимогою визначеною пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, для підтвердження факту права власності чи користування об'єктом нерухомого майна під час укладання договору про приєднання.

Саме інформацією, викладеною в Технічному паспорті та Витязі з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, керувався ОСР при визначенні точки приєднання та підготовці вказаних технічних умов, та проєкту договору про стандартне приєднання.

Зазначаємо, що найближчою точкою в існуючих (діючих) електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання відносно зазначеного у документах на право власності об'єкта замовника є _____ 6/0,4 кВ ОСР, що знаходиться на відстані до 20 м. відносно зазначеного у документах на право власності об'єкта замовника.

Наголошуємо, що заперечень до даної точки приєднання, а саме ШВО на фасаді

6/0,4 кВ у замовника під час отримання ТУ та сплати за надання послуги з приєднання не було.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. Сікорського С.А., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання та надана послуга з влаштування приладу обліку в ШВО на фасаді 6/0,4 кВ, передбаченого умовами договору про приєднання.

Додатково повідомляємо, що на пропозицію АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», викладену у листі замовнику від 21.11.2022 №101/33/03-5082 щодо надання останнім документів, які б належним чином підтвердили місце розташування об'єкту замовника; для прикладу таким документом може бути експлікація з технічного паспорту об'єкту нерухомості з прив'язкою до місця знаходження на місцевості або будь-який інший документ, який буде підтверджувати місце знаходження об'єкту замовника, відповідь від останнього до ОСР не надходила.

Таким чином, послуга з приєднання електроустановок вказаного замовника до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була надана у повному обсязі.».

Щодо звернення ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА»

До Відділу НКРЕКП у Одеській області (далі – Відділ) надійшов лист ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» від 16.12.2021 № 53 (вх. Відділу від 29.12.2021 № 1846/43-21), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

15.03.2021 ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника з розрахунковою потужністю 36 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та укладено договір про стандартне приєднання від 15.03.2021 №0139-2021-0120 (далі – договір).

06.04.2021 Замовником було сплачено 20 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі _____ грн.

Послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **05.06.2021**.

ОСР для дотримання вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу повинен був повідомити Замовника про перенесення терміну надання послуги з приєднання не пізніше **26.05.2021** з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

Станом на дату звернення на адресу Відділу послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» не надана.

Листами від 01.09.2021 № 33/10-2032 та повторно від 14.12.2021 №33/10-3150 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звернулося до Одеської міської ради Одеської області щодо погодження місця розміщення нових об'єктів електроенергетики з подальшим наданням дозволу на розробку проєкту землеустрою.

Листом від 24.02.2022 № 01-10/52 Департамент архітектури та містобудування Одеської міської ради повідомив Товариство, що будівництво БКТП-10/0,4 кВ передбачається в червоних лініях магістральної вулиці, що проєктується, в охоронній зоні нафтопроводу, а також потрапляє до санітарно-захисній зони промпідприємств 2 класу шкідливості (500 м), охоронну зону археологічного шару та зону охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання.

АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у листах-повідомленнях «Про продовження строку надання послуги із стандартного приєднання» які направлялись Замовнику, від 26.05.2021 № 33/10-1314, від 04.06.2021 № 33/10-1443/1, від 14.06.2021 № 33/10-1503, від 14.07.2021 № 33/10-1592, від 13.08.2021 № 33/10-1903 та від 10.09.2021 № 33/10-2117 ОСР не надавав документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких

звертався ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

Комісія з перевірки зазначає, що у зв'язку з недотриманням Ліцензіатом положення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу під час направлення ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» листа-повідомлення від 26.05.2021 № 33/10-1314 послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **05.06.2021**.

Довідково

З метою вирішення питання відведення земельної ділянки під розташування об'єктів електроенергетики АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було усунуто зауваження Департаменту архітектури та містобудування Одеської міської ради, викладені у листі від 24.02.2022 № 01-10/52, та внесено зміни до Робочого проекту «Будівництво нової трансформаторної підстанції БКТП-10/0,4кВ. Будівництво ЛЕП-10кВ від ПЛ-10кВ до нової БКТП-10/0,4кВ. Встановлення ШВО-0,4кВ. Будівництво ЛЕП-0,4кВ від РП-0,4кВ БКТП-10/0,4кВ до нової ШВО-0,4кВ для забезпечення приєднання спортивно-оздоровчого центру за адресою ».

Станом на 09.05.2023 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 52-07/1372 повторно звернулося до Одеської міської ради щодо погодження передпроектного рішення розміщення елементів мереж з метою приєднання електроустановок, в т.ч. згідно ТУ 0139-2021-0120.

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Приєднання об'єкту ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» та інших замовників ОСР по вул. Шкодова гора у м. Одеса до електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передбачається за умови будівництва БКТП 10/0,4 кВ, мереж 10 та 0,4 кВ на території м. Одеси в умовах цільної забудови, суміжних охоронних зон мереж та зон охорони археологічного культурного шару. Зазначаємо, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не є розпорядником земель з метою улаштування об'єктів енергетики нового будівництва на території м. Одеси.

На листи АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до Одеської міської ради Одеської області щодо погодження місця розміщення нових об'єктів електроенергетики з подальшим наданням дозволу на розробку проекту землеустрою, остання листом від 24.02.2022 №01-10/52 надала відмову щодо погодження місця розміщення нових об'єктів електроенергетики.

На даний час, в умовах оголошеного воєнного стану та ведення активних бойових дій на території України, після відновлення діяльності державних органів, діяльність яких пов'язана з виконання комплексу робіт по визначенню, реєстрації та набуттю прав користування земельними ділянками, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснює всі заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, розроблення та погодження відповідної проектною документації. ОСР з урахуванням внесених, згідно вказаного листа Одеської міської ради Одеської області змін, повторно надала ОМС листом від 09.05.2023 №52-07/1372 передпроектне рішення розміщення елементів електричних мереж для погодження. Відповідь від Одеської міської ради Одеської області на вказаний лист на адресу ОСР не надходила, що у свою чергу позбавляє змоги виконати комплекс заходів по визначенню прав користування земельними ділянками під розташування об'єктів електроенергетики (вказані листи надано Комісії).

Таким чином, послуга з приєднання електроустановок вказаного замовника до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» буде надана у повному обсязі після відведення в установленому порядку земельної ділянки для розміщення об'єктів електроенергетики, а також виконання будівельно-монтажних робіт в порядку визначеному вищевказаним договором.»

Щодо звернення гр. Берегової А.М.

Щодо ненадання Ліцензіатом відповіді на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розглянула Ваше звернення від 06.02.2023 щодо невиконання зобов'язань, покладених на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») листами НКРЕКП від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21, від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22, від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 та врегулювання взаємовідносин між гр. Береговою А. М. та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Відповідно до листа НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повинно було вжити відповідні заходи для вирішення питань зі споживачем, а саме гр. Береговою А. М. Про вжиті заходи АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо врегулювання взаємовідносин з гр. Береговою А. М мало повідомити протягом двох тижнів НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області протягом двох тижнів з дня отримання даного листа.

У листі НКРЕКП від 13.03.2023 № 7492/14.1.4/9-23 на адресу гр. Берегової А.М., АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Відділу НКРЕКП у Одеській області (далі – Відділ) зазначено, що станом на 13.03.2023 відповідь на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідь на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 (вхідний Ліцензіата від 29.09.2022 № 101/02-14553) була надана АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у встановлені терміни листом від 13.10.2022 № 101/26/03-4216 на адреси box@nerc.gov.ua та odesa@nerc.gov.ua.

Разом з тим, комісія з перевірки зазначає, що лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 13.10.2022 № 101/26/03-4216 зареєстрований Відділом 14.10.2022 вхідний № 1374/43-22.

З огляду на зазначене комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом дотримано строки надання відповіді на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22.

Щодо питань порушених в зверненнях від 16.07.2021, від 30.12.2021, 02.08.2022, рекомендаціях та вимогах НКРЕКП наданих листами від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21, від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22 та від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22.

До НКРЕКП надійшли звернення:

гр. Берегової А. М. від 16 липня 2021 року (вх. НКРЕКП від 27.07.2021 № Б-11716/21);

гр. Берегової А. М. від 30 грудня 2021 року (вх. НКРЕКП від 04.01.2022 № Б-112/22);

гр. Берегової А. М. від 02 серпня 2022 року (вх. НКРЕКП від 09.08.2022 № Б-5676/22).

За підсумками проведеного аналізу, наданих Ліцензіатом інформації та первинних документів, комісія з проведення перевірки встановила наступне.

1. НКРЕКП листом від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21 надано відповідь на звернення гр. Берегової А. М. від 16 липня 2021 року, яким зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

- у порядку визначеному розділом XIII Кодексу систем розподілу (далі – КСР), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 розглянути скаргу гр. Берегової А.М. щодо якості електропостачання та вжити заходів стосовно забезпечення об'єкта побутового споживача надійним розподілом електричної енергії, параметри якості якої мають відповідати вимогам КСР, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ та заявника.

- у разі визнання скарги гр. Берегової А.М. щодо розподіл електричної енергії неналежної якості обґрунтованою, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має щомісяця, з дня отримання скарги (притензії) щодо незадовільної якості електричної енергії і до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії, надавати компенсацію споживачу за недотримання показників змінення напруги у розмірі 25% плати за надання послуг з розподілу в порядку визначеному Порядком забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (далі – Порядок), затвердженого постановою

НКРЕКП від 12.06.2018 № 375;

- відповідно до вимог пунктів 13.2.11 та 13.2.12 глави 13.2 розділу XIII КСР усунути причини недотримання показників якості електричної енергії, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ.

- забезпечити у порядку, визначеному пунктом 5.1.3 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку (далі – ККО), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 можливість доступу споживача (гр. Берегову А.М.) до вузлу обліку електричної енергії для цілей контрольного огляду та/або технічної перевірки, а також візуального зчитування результатів вимірювання з лічильника без застосування спеціальних засобів та інструментів, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ та заявника.

- надати до НКРЕКП та Відділу завірені копії Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін, однолінійної схеми (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), а також копію затвердженого сторонами проекту схеми комерційного обліку;

- у разі звернення гр. Берегової А. М. до ОСР щодо забезпечення проведення позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузла обліку або експертизи ЗКО та схем їх підключення забезпечити проведення зазначених дій відповідно до вимог глави 8.6 розділу VIII ККО, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ та заявника.

01.09.2021 на адресу Ліцензіата надійшов лист НКРЕКП від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21, зареєстрований за вх. № 101/02-11997 щодо розгляду звернення гр. Берегової А. М. від 16.07.2021.

На вказаний лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», у встановлені терміни, було відправлено відповідь на адреси НКРЕКП, Відділу та гр. Берегової А.М. листом від 30.09.2021 № 101/26/03-5879, яким зазначено, що:

- будинок за адресою: . Одеської області отримує живлення по ПЛ 0,4 кВ від . та ПЛ 0,4 кВ від . до будинку гр. Берегової А.М. не є власністю (не знаходяться на балансі) АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

- згідно проєктного рішення . місце встановлення приладу обліку - . Проєктне рішення розроблено СПД ФУРМАН Р. І. (Ліцензія АБ № 100879 від 10.08.2005) та погоджене головним інженером Іллічівського РЕМ, за умови погодження проєкта з власником ТП № . ЗАТ «Футбольний клуб «ЧОРНОМОРЕЦЬ» листом від 22.05.2006 № 13/1С надано погодження на підключення гр. Берегової А. М.;

- для надання можливості споживачу доступу до вузла обліку електричної енергії лічильник було встановлено на зовнішній стіні підстанції . , копія проєктного рішення була надіслана на адресу НКРЕКП та Відділу;

- 17.12.2020 персоналом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено технічну перевірку вузла обліку за адресою: . Одеської області, за результатами якої було складено акт технічної перевірки від 17.12.2020 № 1119722. **Претензій у гр. Берегової А. М. до роботи лічильника та якості електричної енергії не було, про що гр. Берегова А. М. зазначила у акті технічної перевірки № 1119722**, копія якого була надіслана на адресу НКРЕКП та Відділу;

- на адресу НКРЕКП та Відділу надіслано копію однолінійної схеми та фотографія вузла обліку.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом листом від 30.09.2021 № 101/26/03-5879 на адресу НКРЕКП та Відділу не надано завірені копії Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін, **що свідчить про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог підпункту 7 пункту 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії 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.**

Довідково.

12.01.2021 персоналом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була проведена повторна технічна перевірка вузла обліку електричної енергії за вищевказаною адресою, за результатами якої було складено акт технічної перевірки від 12.01.2021 № 1119938, зауважень до роботи приладу обліку також виявлено не було.

Листом від 30.09.2021 № 101/26/03-5879 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило НКРЕКП, що у разі звернення гр. Берегової А. М. щодо забезпечення проведення позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузла обліку та схем підключення, або експертизи ЗКО Товариство здійснить проведення зазначених дій.

Також, для вирішення питання якості послуги електропостачання представниками АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з 10.12.2021 по 17.12.2021 було встановлено аналізатор якості на межі балансової належності в РП-0,4 кВ для контролю якості напруги. За результатами проведених вимірів складено протокол фіксації вимірів напруги в якому встановлено, що рівні напруги в відповідають нормативам згідно пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI КСР, параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення», про що листом від 21.12.2021 № 101/26/03-8353 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було повідомлено НКРЕКП.

22.11.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надіслано на адресу Відділу листом № 101/26/03-7370 завірену копію Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін від 15.05.2018 № 1353, який укладено з основним споживачем ТОВ «НОВА ХВИЛЯ», та Акт розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін від 20.03.2006 № 1353 укладений з ЗАТ «Футбольний клуб «ЧОРНОМОРЕЦЬ» (попередній балансоутримавач/ власник).

2. НКРЕКП листом від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22 надано відповідь на звернення гр. Берегової А. М. від 30 грудня 2021 року, яким зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

- надати гр. Береговій А. М. для підписання у двох примірниках договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», як стороні відповідальній за точку комерційного обліку побутового споживача - Берегової А. М., привести облік (розрахункову схему обліку) у відповідність до вимог ККО, шляхом влаштування вузла обліку на комерційній межі та забезпечення доступу споживача до даних вимірювань з лічильника, у відповідності до оновленого проектного рішення.

- вирішити зазначене вище питання та про вчинені дії письмово повідомити у термін до 15.03.2022 гр. Берегову А. М. , НКРЕКП та Відділ з наданням підтверджуючих документів.

09.05.2022 на адресу Ліцензіата надійшов лист НКРЕКП від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22, зареєстрований за вх. № 101/02-7848 щодо розгляду звернення гр. Берегової А. М. від 16.07.2021.

На вказаний лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», було відправлено відповідь на адреси НКРЕКП, Відділу та гр. Берегової А.М. листом від 01.08.2022 № 101/26/03-2858, яким зазначено, що:

- АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було оформлено паперовий примірник договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № P01101/2011 (далі – Договір), який листом від 06.07.2022 № 101/26/03-2463 було направлено гр. Береговій А. М. для ознайомлення та підписання на адресу: Одеська область (відправка підтверджується фіскальним чеком ПАТ «УКРПОШТИ» від 07.07.2022 № 3000411221);

- прилад обліку електричної енергії НІК 2301 АПІ заводський № 8121476 встановлений у боксі на зовнішній стороні ;

- з боку АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено проект договору про

спільне використання електричних мереж з власником КЛ-0,4 кВ та ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ», який було отримано представником ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ» 18.07.2022 для ознайомлення та підписання;

- за період з 30.11.2020 до 01.01.2021 обсяги розподіленої електричної енергії за вказаною адресою були сформовані відповідно до самостійно наданих клієнтом контрольних показів. А саме, з показів «010014» від 30.11.2020 по покази «011750» від 01.01.2021, обсяг споживання склав 1 736 кВт. год. За даний розрахунковий період представником АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 17.12.2020 була проведена технічна перевірка приладу обліку та зафіксовані контрольні покази «010878».

- 12.01.2021 представником АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була проведена повторна технічна перевірка приладу обліку та зафіксовані контрольні покази «012134»;

- обсяги розподіленої електричної енергії, за період з 30.11.2020 по 01.07.2022, були сформовані відповідно до контрольних показів, які щомісяця надавались споживачем самостійно на останній або на перший день місяця. А саме, з показів «010014» від 30.11.2020 по покази «018721» від 01.07.2022 загальний обсяг споживання склав 8707кВт.год.

- 11.07.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було складено Акт звіряння від 11.07.2022 № 101/29/03-2507 та направлено на адресу гр. Береговій А. М.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом листом від 01.08.2022 № 101/26/03-2858 на адресу НКРЕКП та Відділу надано інформацію, що прилад обліку електричної енергії НІК 2301 АПІ заводський № 8121476 24.12.2019 встановлено у боксі на зовнішній стороні за адресою: Одеська область.

Разом з тим, Ліцензіатом не надано (листом від 01.08.2022 № 101/26/03-2858) підтвердження виконання пропозиції НКРЕКП щодо приведення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обліку (розрахункову схему обліку) побутового споживача – Берегової А. М., у відповідність до вимог ККО, шляхом влаштування вузла обліку на комерційній межі та забезпечення доступу споживача до даних вимірювань з лічильника, у відповідності до оновленого проєктного рішення, як стороні відповідальній за точку комерційного обліку.

3. НКРЕКП листом від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 надано відповідь на звернення гр. Берегової А. М. від 02 серпня 2022 року, яким зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

- здійснити фіксацію фактичних показів засобу обліку та за участю споживача провести звірку обсягів за спірний період з подальшим складенням двостороннього акта. У разі необхідності скорегувати обсяги та передати оновлені дані постачальнику універсальних послуг;

- після погодження з основним споживачем ТОВ «НОВА ХВИЛЯ», надати гр. Береговій А.М. однолінійну схему (схему електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання) та акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін;

- у разі недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо видачі паперового примірника підписаного договору про надання послуг з розподілу у строк 3 робочі дні від дати отримання відповідного звернення споживача, а також видачі підписаного ОСР паспорта точки розподілу у строк 10 робочих днів від дати отримання відповідного звернення споживача, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має надати споживачу компенсацію відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375;

- про вжиті заходи АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має повідомити гр. Берегову А. М., НКРЕКП та Відділ протягом двох тижнів з дня отримання цього листа.

29.09.2022 на адресу Ліцензіата надійшов лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22, зареєстрований за вх. № 101/02-14553 щодо розгляду звернення гр. Берегової А. М. від 02.08.2022.

На вказаний лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», було відправлено відповідь на

адреси НКРЕКП, Відділу та гр. Берегової А.М., у встановлені строки, листом від 13.10.2022 № 101/26/03-4216, яким зазначено, що:

- питання здійснення фіксації фактичних показів засобу обліку та за участю споживача проведення звірки обсягів за спірний період з подальшим складенням двостороннього акта неодноразово розглядалось АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Листами від 22.11.2021 № 101/29/03-7339 та від 11.07.2022 № 101/29/03-2507 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направляло гр. Береговій А. М. для ознайомлення та підписання акти звірки обсягів спожитої електроенергії;

- 02.08.2022 гр. Берегова А. М. листом повідомила АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про неприйняття акту звірки через неправомірне, на думку споживача, визначення обсягів спожитої електроенергії;

- 02.08.2022 гр. Берегова А. М. листом повідомила АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про відмову від укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та про згоду на укладання договору на інших умовах;

- 06.10.2022 представником АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в присутності гр. Берегової А. М. проведено контрольне зняття показів засобу обліку електроенергії типу НК 2301 АПІ № 8121476, та зафіксовані покази на рівні «020579», що підтверджується підписом споживача у завданні від 05.10.2022;

- АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено проект договору про спільне використання електричних мереж з власником КЛ-0,4 кВ та ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ», який було отримано представником ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ» 18.07.2022 для ознайомлення та підписання;

- 30.01.2023 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 366 повторно направило для розгляду та підписання проект договору про спільне використання технологічних електричних мереж з додатками, у зв'язку з тим, що договір про спільне використання електричних мереж з боку ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ» не було підписано;

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін від 15.05.2018 № 1353, який укладено між Ліцензіатом та споживачем ТОВ «НОВА ХВИЛЯ» (власник) встановлена наступна балансова належність електромереж та установок:

- ОСР: ПС 110/10 ; ПЛ-10 кВ ;

- споживач (ТОВ «НОВА ХВИЛЯ»): з трансформаторами 2 по 400 кВА; відпайка від опори № до , з роз'єднувачем 10 кВ АСБ 10 (3*95), довжиною 50 метрів.

Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлена на контактні між відгалуженим затискачем на опорі № в напрямку і магістральним проводом ПЛ 10 кВ .

Будинок гр. Берегової А. М. за адресою: Одеської області отримує живлення по ПЛ 0,4 кВ від , яка не є власністю (не знаходяться на балансі) АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

З відкритих джерел відомо (<https://www.sovinyon.net/uk/sovinyon>), що вул. Одеської області знаходиться в межах Об'єднання власників «СОВІНЬОН-IV», яке входить до складу житлового масиву «СОВІНЬОН» ().

За інформацією наданою Ліцензіатом надання послуг з розподілу електричної енергії в межах житлового масиву «СОВІНЬОН» здійснюється на підставі договору про надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах раніше укладеного договору про постачання електричної енергії укладеним з ТОВ «КОМУНСЕРВІС» від 26.11.2007 № 621345. Обсяги спожитої електричної енергії споживачем ТОВ «КОМУНСЕРВІС» обліковуються загальними приладами обліку.

Договірні відносини між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та власниками житлових будинків в межах житлового масиву «СОВІНЬОН» (крім гр. Берегової А. М.) відсутні.

Комісія з перевірки зазначає, що пунктом 7 технічних умов від 23.05.2006 № 133 на

<p>підключення електроустановок фізичних осіб (населення) встановлено, що для одержання потужності замовнику необхідно: запроєктувати та прокласти кабельну лінію від РУ 0,4 кВ до житлового будинку (марку та переріз визначити проєктом).</p> <p>Розділом 2 Пояснювальної записки проєктного рішення електропостачання будинку передбачено від РУ 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ за вказівкою енергетика бази «ЧОРНОМОРЕЦЬ» встановити автомат, а на стіні в РУ 0,4 кВ, комерційний розрахунок буде здійснюватися по лічильнику в ЩУ (в РУ-0,4 кВ).</p>	
<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (в редакції, що діяла з 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
<p>У звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 30.01.2023 № 101/33/03/1169 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики виявлені порушення зазначені в службовій записці у від 07.02.2023 № 166/17, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наростаючим підсумком, у графі 109 «Спосіб виконання робіт (1 - господарський; 2 - підрядний)» по 53 стандартних приєднань зазначено символ «-», що унеможливило визначення фактичного способу виконання робіт; - по 62 замовникам не вказано у графі 56 признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)» (Додаток №1), при цьому інформацію про сплату вартості надання послуг з приєднання цими замовниками, а також інформацію щодо стану надання послуг з приєднання по вказаним замовникам також в Звіті не вказано. 	
<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу</p>

<p>встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</p>	<p>обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p>
<p>За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл перевіркою встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у липні 2021 року (06.07.2021, 08.07.2021-21.07.2021, 24.07.2021, 26.07.2021-31.07.2021) та у серпні 2021 року (01.08.2021-06.08.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».</p> <p>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «розраховані в ході перевірки відхилення пов'язані лише з погодинною похибкою прогнозування ТВЕ, пов'язаною з різкою зміною температурного режиму.</p> <p><i>Окрім того, оскільки у липні та серпні 2021 на ринку е/е спостерігався дефіцит обсягів генерації, то ОСР не мав можливості купити весь необхідний обсяг на РДН, тож частину обсягу придбано на ВДР, а решту - на балансуєчому ринку в якості небалансів електроенергії.</i></p> <p><i>Додатково зазначаємо, що у липні 2021 року загальний обсяг купівлі е/е на РДН/ВДР становить МВтг, що складає 99,04% від фактичного обсягу ТВЕ у даному періоді, у серпні 2021 року – МВтг, що складає 104,21% від фактичного ТВЕ у даному розрахунковому періоді.</i></p> <p>З огляду на викладене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вважає, що порушення в частині дотримання нижньої межі купівлі обсягів на РДН відсутні.».</p>	
<p>пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p>	<p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <p>3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за</p>

	<p>відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <p>вступ, у якому зазначається:</p> <p>інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p> <p>інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;</p> <p>інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</p> <p>обґрунтування пріоритетизації включення до ІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</p> <p>обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у</p>
--	--

		<p>прогнозованому періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІ; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p>
--	--	---

2021 рік

Перевірка виконання ІІ 2021 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, активів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації, наведеної в службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 22.03.2023 № 407/17-23.

Листом від 24.01.2022 № 101/41/03-510 Товариством надано до НКРЕКП звіт щодо виконання ІІ 2021.

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2021 по розділам ІІ 2021 наведений в таблиці 3.31.2.

Таблиця 3.31.2

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2021 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	599 406,64				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	70 000,50				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	46 598,51				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	73 008,32				
5	Впровадження та розвиток	16 971,72				

	систем зв'язку				
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	52 628,60			
7	Інше	20 099,45			
Усього		878 713,75			

2022 рік

Перевірка виконання ІІ 2022 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, актів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації, наведеної в службовій записці департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 22.03.2023 № 407/17-23.

Листом від 23.01.2023 № 101/41/03-857 Товариством надано до НКРЕКП звіт щодо виконання ІІ 2022.

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2022 по розділам ІІ 2022 наведений в таблиці.

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2022 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	696 741,70				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	124 868,04				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	55 789,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	83 796,43				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	43 616,66				
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	46 690,48				
7	Інше	11 381,29				
Усього		1 062 883,60				

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704 та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами) (далі – Порядок № 955), АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

10.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

06.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

На виконання зазначеної Постанови АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 10.09.2021 № 101/34/03-5254 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2022 рік.

Листом від 12.10.2021 № 11685/17.1.1/7-21 «Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проєкту Інвестиційної програми на 2023 рік та

наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису та печатки.

На виконання зазначеної Постанови АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 06.09.2022 № 101/07/01-74 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2023 рік.

Листом від 21.09.2022 № 10684/17.1.1/7-22 «Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису та печатки.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 та на 2023 роки у визначені терміни НКРЕКП, проте **оформлені неналежним чином, а саме, по окремих заходах III не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі** (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку, про що було повідомлено АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами НКРЕКП від 12.10.2021 № 11685/17.1.1/7-21 та від 21.09.2022 № 10684/17.1.1/7-22.

Таким чином, при поданні Інвестиційної програми на 2023 рік, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушило вимоги пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990), яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) ()**.

<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператор системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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,</p>
---	---

пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

На виконання листа **Управління інвестиційної політики та технічного розвитку від 23.03.2023 № 423/17-23**, комісією з проведення планової перевірки було перевірено дотримання Ліцензіатом пунктів 5-8 **Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану**, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (із змінами) (далі – **Тимчасовий порядок**) при включенні Ліцензіатом об'єктів електричних мереж, наведених у таблиці, до заходів відображених у звітах, надання яких передбачено **Тимчасовим порядком**.

№ з/п	Назва об'єкта	Виконані заходи	Вартість виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт, тис.грн (без ПДВ)	Джерело фінансування	Дата виконання відновлювальних робіт об'єктів електричних мереж	Спосіб виконання відновлювальних робіт об'єктів електричних мереж	Тип виконання відновлювальних робіт об'єктів електричних мереж	Короткий опис виконаних відновлювальних робіт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
За червень 2022 року								
1.		Капітально - відновлювальний ремонт трансформатора ІТ		ремонтна програма	31.06.2022	підрядний	ремонтні роботи	
2.		будівельні роботи		ремонтна програма	31.06.2022	підрядний	ремонтні роботи	
		будівельні роботи		ремонтна програма		підрядний	ремонтні роботи	
		будівельні роботи		ремонтна програма		підрядний	ремонтні роботи	
		будівельні роботи		ремонтна програма		підрядний	ремонтні роботи	
За грудень 2022 року								
3		ремонт		ремонтна програма	30.12.2022	господарський	ремонтні роботи	

Відповідно до Витягу з диспетчерського Оперативного журналу АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з проведення перевірки виявлено наступне:

на 08.05.2022 07:26 –
08.05.2022 08:05 -

ПС 110/35/10 кВ – Технологічне порушення
ПС 110/35/10 кВ –

Перевірка дотримання Ліцензіатом пункту 5 Тимчасового порядку у частині відповідності дій ОСР при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, такого алгоритму:

після огляду пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових, що підлягають відновленню, з метою підтвердження та визначення характеру пошкодження електричних мереж та типу робіт, які необхідно виконати (ремонтні роботи, реконструкція, нове будівництво), ОСР формуються дефектні акти (акти технічного огляду тощо) по об'єктам електричних мереж, що підлягають відновленню, за можливістю з підтвердженням фото- або відео-доказами наслідків пошкодження, вказані дефектні акти повинні бути оформлені відповідно до вимог чинного законодавства та затвердженні технічним директором ОСР (або особою, яка виконує його обов'язки);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо) складаються за участі комісії, до складу якої залучаються представники ОСР (інженерно-технічний персонал) та представники Держенергонагляду (за згодою);

при виконанні ОСР робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, пріоритетно застосовувати типові проекти на роботи або проекти-аналоги на раніше виконані роботи.

Перевіркою наявних документів по об'єктами ПС 110/35/10 кВ встановлено наявність (Додаток 3.32.2):

1. Дефектного акта

Акта фіксації

Акт № ДЗ197 підписано без зауважень усіма члена комісією з розслідування причин та наслідків пошкодженого майна та затверджено Операційним директором Товариства

АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проінформувало листом від 04.05.2023, що посада технічного директора (код КП 1210.1) відсутня у штатному розкладі Товариства, разом з тим, у штатному розкладі присутня посада - операційного директора Товариства (код КП 1210.1), функціональні обов'язки якого аналогічні функціональним обов'язкам технічного директора. Що підтверджується Додатком 1 до наказу Товариства від 28.11.2019 № 838 «Про розподіл обов'язків між Генеральним директором, операційним директором та директором комерційним».

При виконанні ОСР робіт Товариством у 2022 році не було застосовувати типові проекти на роботи або проекти-аналоги на раніше виконані роботи, як пояснюється листом ОСР від 26.04.2023 № 101/07/03-4896у зв'язку з відсутністю технічної необхідності.

Перевіркою, на підставі наданих Ліцензіатом документів, не виявлено факту недотримання вищезазначених положень пункту 5 Тимчасового порядку.

Перевірка дотримання Ліцензіатом пунктів 6, 7 Тимчасового порядку у частині дотримання наступних положень цього порядку:

джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти;

за результатом виконання відновлювальних робіт підрядним способом ОСР повинен скласти акти виконаних робіт (акти КБ-3 - зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в - детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським

способом - скласти акти приймання виконаних робіт за затвердженою у компанії формою; щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період нарастаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього нарастаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).

Щодо перевірки результатів виконання відновлювальних робіт на об'єктах електричних мереж ПС 110/35/10 кВ та їх складових.

Джерелами фінансування:

були джерела фінансування ремонтної програми ОСР на 2022 рік.

Перевіркою не встановлено використання Товариством при проведенні капітально-відновлювальних ремонтів на вищезазначених об'єктах ПС 110/35/10 кВ електротехнічного обладнання, отриманого як гуманітарна допомога.

За наданими Ліцензіатом документами, встановлено, що Товариство разом із Додатком 2 «Детальний перелік виконаних заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій» по об'єктам ПС110/35/10 кВ до НКРЕКП було надано наступні документи та матеріали:

24.06.2022

Акта фіксації (дефектний акт) від 08.05.2022;

Акти виконаних робіт господарським способом – 12 актів.

26.07.2022

Акти виконаних господарським способом – 12 актів.

Договір підряду № 5339-ООЕ щодо капітально – відновлювального ремонту на ПС 110/35/10 кВ

Довідка про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) від 06.06.2022 до Договору підряду № 5339-ООЕ.

Договір підряду № 5327-ООЕ на виконання будівельних робіт – капітальний ремонт виробничих будівель ПС 110 кВ (з додатковою угодою).

Довідку про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) від 29.06.2022 до Договору підряду № 5327-ООЕ.

25.08.2022

Акта фіксації пошкоджень майна (дефектний акт) від 26.07.2022 № Д319.

Акти виконаних робіт господарським способом – 3 акта.

25.11.2022

Акти виконаних робіт господарським способом – 8 актів.

25.01.2023

Акти виконаних робіт господарським способом – 30 актів.

Перевіркою наданих Ліцензіатом підтвердних документів встановлено наявність наступних документів щодо проведення капітально-відновлювальних робіт.

Капітально-відновлювальний ремонт Капітально-відновлювальний ремонт був проведений Ліцензіатом **підрядним способом** на підставі укладеного між АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) та (Виконавець) (код ЄДРПОУ) Договору підряду від 23.05.2022 № 5339-ООЕ (далі – Договір № 5339-ООЕ) на виконання будівельних робіт – капітально – відновлювальний ремонт на ПС 110/35/10 кВ (код робіт згідно з Державним класифікатором продукції та послуг : ДК 33.14.11). Договірна ціна за Договором № 5339-ООЕ склала грн (без ПДВ), ПДВ – грн, разом з ПДВ – грн. було вибрано Товариством виконавцем робіт за Договір № 5339-ООЕ, за підсумками проведення процедури закупівлі в одного учасника, яка відбулась 19.05.2022, про складено Протокол рішення про застосування процедури закупівлі в одного учасника для АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 19.05.2022.

Закінчення робіт з капітально – відновлювального ремонту на ПС 110/35/10 кВ за Договором № 5339-ООЕ відбулось 29.06.2022, що підтверджується наступними документами:

Актом приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 1 (форма № КБ-2в) по об'єкту : «Капітально – відновлювальний ремонт на ПС 110/35/10 кВ » (далі – Акт № 1) на суму грн (у т. ч. ПДВ – грн), який підписано сторонами Договору 29.06.2022 ;

Відомістю ресурсів до Акта приймання за червень 2022 року (форма № 5а), складена та підписана Виконавцем робіт;

Довідкою про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) на суму грн (у т. ч. ПДВ – грн), яка підписана сторонами Договору 29.06.2022.

Під час виконання капітально – відновлювального ремонту Виконавцем робіт за Договором № 5339-ООЕ були виконані наступні роботи:

АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) здійснило у 2022 році оплату (Виконавець) у межах умов Договору № 5339-ООЕ на загальну суму грн (з ПДВ), що підтверджується платіжними інструкціями завіреними банківською установою від 25.05.2022 № 25204424 на суму грн (з ПДВ) та від 12.07.2022 № 2582141 на суму (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що відповідно до Акту робочої технічної комісії про прийняття в експлуатацію об'єктів розподільчих мереж від 24.06.2022 без номеру основні фонди після капітально-відновлювального ремонту на ПС 110/35/10 кВ було введено в експлуатацію вартістю грн (без ПДВ). Акт був затверджений Операційним директором товариства 24.06.2022.

1. Будівельні роботи:

Капітальний ремонт був проведений Ліцензіатом **підрядним способом** на підставі укладеного між АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) та (Підрядник) (код ЄДРПОУ , не є платником ПДВ) Договору підряду від 13.05.2022 № 5327-ООЕ (далі – Договір № 5327-ООЕ) на виконання

будівельних робіт – капітальний ремонт ПС 110 кВ (код робіт згідно з Державним класифікатором продукції та послуг : ДК43.99). Договірна ціна за Договором № 5327-ООЕ складала грн (без ПДВ).

було вибрано Товариством виконавцем робіт за Договір № 5327-ООЕ, за підсумками проведення процедури закупівлі в одного учасника, яка відбулась 19.05.2022, про складено Протокол рішення про застосування процедури закупівлі в одного учасника для АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 12.05.2022.

Закінчення будівельних робіт – капітальний ремонт ПС 110 кВ за Договором № 5327-ООЕ відбулось 06.06.2022, що підтверджується наступними документами:

Актом приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 1 (форма № КБ-2в) по об'єкту ПС 110/35/10 Одеська область (далі – Акт за червень 2022 № 1) на суму грн (без ПДВ), який підписано сторонами Договору 06.06.2022 ;

Відомістю ресурсів до Акта приймання від 06.06.2022 № 01, яка складена та підписана Підрядником;

Довідкою про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) на суму грн (без ПДВ), яка підписана сторонами Договору 29.06.2022.

Актом приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 2 (форма № КБ-2в) по об'єкту ПС 110/35/10 КВ : капітальний ремонт (далі – Акт за червень 2022 № 2) на суму грн (без ПДВ), який підписано сторонами Договору 16.06.2022 ;

Відомістю ресурсів до Акта приймання від 16.06.2022 № 02, яка складена та підписана Підрядником;

Довідкою про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) на суму грн (без ПДВ), яка підписана сторонами Договору 16.06.2022.

Під час виконання капітального ремонту виробничих будівель ПС 110 кВ підрядником робіт за Договором № 5327-ООЕ, згідно із Актами за червень 2022 № 1 та № 2 були виконані наступні роботи:

Відповідно до даних Ліцензіата, наданих на письмовий запит комісії з проведення перевірки від 20.04.2023 № 43/116-23, як Підрядником за Договором № 5327-ООЕ, не було виконано наступні ремонтні роботи на загальну суму грн (без ПДВ), у т. ч. у зв'язку з браком коштів Товариства, зокрема: ремонтні роботи по , які були виконані у жовтні 2022 року господарським способом, не виконано , що підтверджується даними Актами за червень 2022 № 1 та № 2.

Таким чином, враховуючи вищезазначене, загальна фактична вартість робіт за Договором № 5327-ООЕ складала грн (без ПДВ).

АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) здійснило у 2022 році оплату (Підрядник) у межах умов Договору № 5327-ООЕ на загальну суму грн (без ПДВ), з урахуванням наявної платіжної інструкції завіреної банківською установою від 17.05.2022 № 2513058 на суму грн (без ПДВ) та суми повернення Підрядником Товариству коштів в сумі грн (без ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією платника від 16.12.2022 № 786, завіреною банківською установою , з призначенням платежу: повернення частини авансу, згідно з договором від 13.05.2022 № 5327-ООЕ, на суму грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом, що у Детальному перелік виконаних АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за червень 2022 року (за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку), який був поданий до НКРЕКП (в електронному вигляді у форматі EXCEL), по об'єктам ПС 35 кВ і вище у графі 4 Додатку 2, а саме у по об'єкту :

не вірно було вказано вартість виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт (у тис. грн), зокрема, було вказано вартість виконаних робіт у сумі _____ грн (без ПДВ), відповідно до Акта приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 1 (Договір від 13.05.2022 № 5327-ООЕ) без урахування вартості виконаних робіт по цьому об'єкту, визначеної в Акті приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 2 (Договір від 13.05.2022 № 5327-ООЕ) у сумі _____ грн (без ПДВ). Таким чином, вартість виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт, яка мала бути визначена Ліцензіатом у Додатку 2 за червень 2022 року по цьому у сумі _____ грн (без ПДВ).

Під час проведення перевірки встановлено, що Товариством листом від 26.04.2023 № 101/07/03-4893, направленим на електронні адреси НКРЕКП: energo1@nerc.go.ua і box@nerc.go.ua було направлено скориговану звітність за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку за червень 2022 року із включенням до об'єкту ПС-35 кВ і вище п. 1 ОБЛАДНАННЯ ПС 110/35/10 кВ _____ суми Акту виконаних робіт № 2 _____, згідно з Договором № 5327-ООЕ в розмірі _____ грн (без ПДВ). До листа Товариства від 25.04.2023 № 101/07/03-4893 були надані наступні документи: Довідка про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 року (КБ-3) до Договору № 5327-ООЕ; Акт № 2 приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року (КБ-2в) до Договору № 5327-ООЕ.

Перевіркою встановлено, що відповідно до Акту робочої технічної комісії про прийняття в експлуатацію об'єктів розподільчих мереж від 30.06.2022 без номеру основні фонди після капітально-відновлювального ремонту будівель на ПС 110/35/10 кВ _____ було введено в експлуатацію вартістю _____ грн (без ПДВ). Акт був затверджений Операційним директором товариства 30.06.2022.

3. Ремонт обладнання ПС 110/35/10 кВ

Ремонт обладнання ПС 110/35/10 кВ _____ (інв. № 010000038551/0000) був проведений Ліцензіатом **господарським способом**. Закінчення проведених ремонтних робіт ПС _____ 110 кВ підтверджується наявним Актом виконаних робіт № 10013869834 (далі – Акт №10013869834) по об'єкту: Капітально – відновлювальні роботи КРЗП (початок робіт: 05.10.2022, закінчення робіт: 26.10.2022) на загальну суму _____ грн (без ПДВ). До вартості робіт за Актом № 10013869834 включено (без ПДВ):

вартість використаних матеріалів – на суму _____ грн;

заробітна плата - на суму _____ грн;

ССВ - на суму _____ грн;

інші прями витрати – на суму _____ грн;

загальновиробничі витрати – на суму _____ грн.

Акт №1001386983 був підписаний узгоджений Начальником Центру з ремонту та експлуатації підстанцій Товариства.

Перевіркою встановлено, що на підставі Акта №10013869834, Актом робочої технічної комісії про прийняття в експлуатацію об'єктів розподільчих мереж від 27.10.2022 без номеру (Далі Акт від 27.10.2022) щодо прийняття в експлуатацію капітально-відновлювальних робіт КРПЗ-10 (КРУН-10кВ) на ПС 110/35/10 кВ _____, технічною комісією у складі чотирьох представників виробного-технічного персоналу Товариства 27.10.2022 було прийнято в експлуатацію зазначені у цьому акті капітально-відновлювальні роботи вартістю _____ грн. Акт від 27.10.2022 було затверджено 27.10.2022 Операційним директором Товариства.

Перевіркою встановлено, що відповідно до Детального переліку виконаних АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2022 року (за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку) (далі - Детальний перелік заходів за грудень 2022 року), який був поданий Товариством до НКРЕКП (в електронному вигляді у форматі EXCEL), по об'єкту ПС 35 кВ і вище

у графі 4 Додатку 2, а саме у по об'єкту: Обладнання ПС 110/35/10 кВ включена вартість виконаних заходів, згідно актів виконаних робіт:у сумі (без ПДВ) за Акт №10013869834 (виконання робіт господарським способом), до якої було крім вартості використаних матеріалів у сумі	була грн грн (без ПДВ).
---	-------------------------------

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

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

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

2. **Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2021 року) – **грн (без ПДВ):**

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

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

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

x / = грн (без ПДВ).

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

Таблиця 3.25.20

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих не побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської	966	150	903	832	20	3 089,2		525 600	

території									
Для сільської території	1 439	300	1 351	1 230	20	3 089,2		525 600	
Усього									

якщо $SAIDI_{t-2}^{M(c)P} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$,

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\begin{aligned}
 & \text{ОКВ}_y = \left(\left(\frac{\text{ОКВ}_{t-2}^{P} + \text{ОКВ}_{t-2}^{\Phi}}{\text{ОКВ}_0} \right) \times \left(\frac{\text{ФОП}_{t-2} + \text{ФОП}_0}{\text{ФОП}_0} \right) \right) \times \left(\frac{\text{ІІ} + \text{ІІІ}}{\text{ІІ} + \text{ІІІ}} \right) \times \left(\frac{\text{ІІІІ} + \text{ІІІІІ}}{\text{ІІІІ} + \text{ІІІІІ}} \right) \\
 & \text{де:}
 \end{aligned}$$

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKB_{t-2} = OKB_0$, при цьому OKB_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (OKB_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання $FOП_{t-2} = FOП_0$, при цьому $FOП_0$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

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

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

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – **становить грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу = -

* + + *

= грн, де

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році з урахуванням капіталізованих витрат (грн + грн + грн);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році з урахуванням капіталізованих витрат (грн + грн + грн);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році з урахуванням капіталізованих витрат (грн + грн + грн);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році ((грн + грн + грн) / (грн + грн));

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{г.н}) 0,3 % x грн.

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованих Актом № 236 суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році грн. та фактичного рівня операційних неконтрольованих витрат у 2021 році грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить грн (грн - грн).

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – **грн (без ПДВ).**

8. *Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.06.2023 № 1036/17-23 зазначив, (мовою документу): АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 22.05.2023 101/04/03-5577 були надані заперечення до Акту планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» № 236 від 15.05.2023, в якому зазначено:*

«На сторінці 16 Акту перевірки № 236, зазначено інформацію щодо залишкової балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження), яку зазначено у Реєстрі активів РБА0 (ВА2020), з оціночною вартістю на 30.06.2019, вказаною у Звіті про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань. Комісією з перевірки встановлено, що загальна залишкова балансова вартість активів на дату вибуття (відчуження) складає грн, станом на 31.12.2020. АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснивши перерахунок, залишкової балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження), визначило, що загальна залишкова балансова вартість активів на дату вибуття (відчуження) складає грн.»

Проте зазначені уточнення не були враховані в Обґрунтуванні та відповідно у проекті Постанови.

У зв'язку із зазначеним пропонуємо при розрахунку уточненого показника РБА0 станом на 31.12.2020 врахувати залишкову балансову вартість активів на дату вибуття (відчуження) у сумі _____ грн і відповідно здійснити перерахунок прибутку на регуляторну базу активів.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2023 № 1036/17-23 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ грн (без ПДВ):

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

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

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.

проти зафіксованої Актом № 236 – _____ грн.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – _____ грн.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – _____ у. о.

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

13. Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить _____ б грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ не встановлено;

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ),
таблиця 3.25.21

Таблиця 3.25.21

Розділ ІІІ 2021	Економія заходів ІІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1						
2						
3						

4						
5						
6						
7						
Всього						

14. *Департамент ліцензійного контролю з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищують 5%, зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році – грн (без ПДВ).*

Проти зафіксованої Актом № 236 – сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році – грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає **грн без ПДВ** (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає **грн без ПДВ** (**грн – грн**) (пункт 3.11 Акта).

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

$$D_r = \text{—} \text{—} = \text{грн без ПДВ, де}$$

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ДТЕК Одеські електромережі» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж відображено в таблиці:

2021 рік

Таблиця 3.25.22

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Без способу виконання робіт							
Всього							

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітної квартили наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 10.05.2023 № 101/33/03/5255 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ДТЕК Одеські електромережі» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з

розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 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;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – **грн** (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Таблиця 3.25.23

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	
1 клас	з 01.01.2021	134,82					
	ВСЬОГО						
2 клас	з 01.01.2021	890,28					
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Таблиця 3.25.34

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
2021 рік		

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

Таблиця 3.25.25

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Всього			х

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

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

Таблиця 3.25.26

Період 2021 року	Обсяг, кВтгод	Тариф, грн/мВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн без ПДВ
Січень		890,28		
лютий		890,28		
Березень		890,28		
Квітень		890,28		
Травень		890,28		
Червень		890,28		
Липень		890,28		
Серпень		890,28		
Вересень		890,28		
Жовтень		890,28		
Листопад		890,28		
Грудень		890,28		
Разом				

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

Комісія з перевірки зазначає, що за рахунок включення до регуляторної бази активів, що підпадають під обмеження, встановлені Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, а саме включення **частини** адміністративних будівель площею понад 10 м² на одного працюючого в ній та будівель, які віднесені при проведенні оцінки до адміністративних за одночасної відсутності розміщення в таких будівлях працюючих за штатним розписом, на загальну переоцінену вартість **грн**, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, становить **грн**.

Водночас комісією з перевірки зменшено склад регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання», на суму загальної переоціненої вартості у розмірі **грн**, що призводить до скорочення уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання за підсумками діяльності у 2021 році, що обрахована під час перевірки, з суми **грн** до **грн** (без ПДВ).

Таким чином, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання у розмірі **грн** враховується при обчисленні показника Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу на стимулююче регулювання» за 2021 рік внаслідок використання в **розрахунку показника** **грн** замість **грн**.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році

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

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на

послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – **грн (без ПДВ).**

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

$$\text{Др} = \quad - \quad = \quad \text{грн без ПДВ,}$$

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 2021 рік.

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

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{H}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 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;

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) **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2021 році становить **грн, що визначається за формулою:**

$$\text{ДОКВ} = \quad \text{грн} - \quad \text{грн} = \quad \text{грн,}$$

де грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2021 році становить **грн, що визначається за формулою:**

$$\text{ДОНВ} = \quad \text{грн} - \quad = \quad \text{грн,}$$

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.

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованої Актом № 236 дельти за

статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2021 році становить грн.

8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 та від 13.06.2023 №1036/17-23 зазначає, що:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році **грн**, визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$\text{П уточ ст} = \text{грн} \times 0,03 = \text{грн},$$

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

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

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

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

Внесені зміни відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 та від 13.06.2023 №1036/17-23 проти зафіксованої Актом № 236:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році **грн**, визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$П \text{ уточ ст} = \quad \times 0,03 = \quad \text{грн,}$$

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році **грн**, визначається за формулою:

$$ДПнов = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

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

$$П \text{ уточ нов} = \quad \times \quad ,$$

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

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

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2021 році становить **грн**, визначається за формулою:

$$\text{ДПП} = \quad \text{грн} - \quad \text{грн} = \quad \text{грн.}$$

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

\quad грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 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 2021 року).

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

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

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

$$\begin{array}{ccccccc} & & + & & + & & + & & + & & + \\ + & & & + & & + & & + & & + & & + \\ & + & & & + & & & = & & + & & \text{грн (без ПДВ).} \end{array}$$

проти зафіксованої Актом № 236 - \quad грн (без ПДВ)

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

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **грн.**

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року – **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \quad грн (без ПДВ):

$$\quad + \quad = \quad \text{грн (без ПДВ).}$$

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

– = **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 236 - грн (без ПДВ)

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

x 1,10 = грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 236 - грн (без ПДВ)

2022 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року) – **грн (без ПДВ):**

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

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

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – діяльністю пов’язаною () + + + + грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та ліцензованою) + + + + грн (без ПДВ).

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

Таблиця 3.25.48

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	966	150	903	601	20		3 226 317	
2	Для сільської території	1 439	300	1 351	1 031	20		1 269 788	
3	Усього								

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

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{грн} - \text{грн}}{\text{грн} + \text{грн}} \right) \times \left(\frac{\text{грн}}{\text{грн}} \right) \times \left(\frac{\text{грн}}{\text{грн}} \right)$$

грн, де:

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

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

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

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік:

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

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

(Згідно форми № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року – у рядку 385 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітної періоду» розраховано відповідно до вимог Методики обрахування плати за спільне використання електричних технологічних мереж, що затверджено постановою НКРЕКП від 12.06.2008 №691 з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП № 1327 від 18.10.2022р, у зв'язку з чим обсяг енергетичного обладнання електричних мереж зменшився на у.о.)

*Враховуючи заперечення до обґрунтування та постанови АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 12.06.2023 № 101/04/03-6116 та службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.06.2023 № 1036/17-23 Департаментом ліцензійного контролю проведено перерахунок суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році, який становить **грн.***

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

$$\text{ОНВу} = \text{---} - \text{---} \\ * \quad + \quad + \quad * \\ = \text{грн, де}$$

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (**грн** + **грн**);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (**грн** + **грн**);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (**грн** + **грн**);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році)

грн / **грн**;

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{г.н}) $0,3\% \times$ **грн**.

*Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованої Актом № 236 суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить **грн**, фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році **грн**.*

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

ЕОКВ = **---** - **---** = **---** **грн, де:**

де

ОКВу – сума уточнених операційних контрольованих витрат Ліцензіата у 2022 році дорівнює **грн**.

ОКВ ф - сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році дорівнює _____ грн, в т.ч. капіталізовані витрати (_____ грн – _____ грн = _____ грн).

Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат.

У свою чергу комісія з перевірки зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників ФОП та ЄСВ.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить _____ грн, в т.ч. капіталізовані витрати (_____ грн – _____ грн = _____ грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ), де

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 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.

Проти зафіксованої Актом № 236

Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

*П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ), де*

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 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.

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

П уточ нов. = _____ * _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

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

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у. о.

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

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 264 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн** **(без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ);
- Доступ до інфраструктури об'єктів електроенергетики, на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики _____ грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

13. **Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить _____ грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), таблиця 3.25.49

Таблиця 3.25.49

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

Всього						
---------------	--	--	--	--	--	--

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить **грн** (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає **грн без ПДВ** (пункт 3.11.Акта).

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

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

Др = **грн (без ПДВ)**, де
 – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
 – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ)**.

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

2022 рік

Таблиця 3.25.50

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

Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Тимчасові приєднання							
Без способу виконання робіт							
Всього							

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 27.04.2023 № 101/33/03/5012 Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ДТЕК Одеські електромережі» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 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;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

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

діяли у відповідні періоди звітнього року) –

грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.51

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	з 01.01.2022	168,47					
	ВСЬОГО						
2 клас	з 01.01.2022	1026,95					
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.52

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість є/є, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

грн (без ПДВ).

Таблиця 3.25.53

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 1
Листопад			версія 1
Грудень			версія 1
Всього			х

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів

(активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –

грн.

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

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

Таблиця 3.25.54

Період 2022 року	Обсяг, кВтгод	Тариф, грн/кВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн
січень			
лютий			
березень			
квітень			
травень			
червень			
липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Разом			

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

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)** ().

Проти зафіксованої в Акті № 236, станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 264 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:**

- Амортизація у сумі **грн (без ПДВ);**
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **грн (без ПДВ);**
- За перетоки реактивної е/е у сумі **грн (без ПДВ);**
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі **грн (без ПДВ);**
- Доступ до інфраструктури об'єктів електроенергетики, на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:
Др = - = **грн (без ПДВ), де:**
- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150, стовпчик 6, форма 2-НКРЕКП);
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^H = - =$ **грн (без ПДВ), де:**
грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахувана в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);
грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за

фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 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;

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) **грн (без ПДВ)**.

6. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2022 році **грн**, що визначається за формулою:

$$DOKB = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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.

Проти зафіксованої в Акті № 236 - грн

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2022 році **грн**, що визначається за формулою:

$$DOHB = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 та від 13.06.2023 №1036/17-23 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році **грн**, визначається за формулою:

$$ДПст = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$\text{грн} = \text{грн} \times 0,03,$$

де грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних

інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

Внесені зміни відповідно до службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 та від 13.06.2023 №1036/17-23 проти зафіксованої Актом № 236:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році **грн,**
визначається за формулою:

$$ДПст = \frac{\text{грн} - \text{грн}}{\text{де}}$$

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

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

$$\text{грн} = \text{грн} \times 0,03,$$

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

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

9. *Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році* **грн,**
визначається за формулою:

$$ДПнов = \frac{\text{грн} - \text{грн}}{\text{де}}$$

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:

$$\text{П уточ нов} = \quad \times \quad = \quad \text{грн,}$$

де

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

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

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

$$\text{ДПП} = \quad \text{грн} - \quad \text{грн} = \quad \text{грн.}$$

де

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

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

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

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$+ \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad = \quad \text{грн (без ПДВ).}$$

Проти зафіксованої в Акті № 236 -

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

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

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник

«останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **грн (без ПДВ)**, таким чином до розрахунку приймається **грн.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:
+ = **грн (без ПДВ).**

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:
- = **грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої в Акті № 236 - грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Протягом 2022 року АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» понесло витрати, у сумі **грн** у складі статті «Інші контрольовані витрати», а саме:

Вид витрат	Фактичні витрати у 2022 році, тис. грн
Генераторна установка (необґрунтовані витрати)	
Інші витрати обґрунтовані витрати	

Крім того, Актом № 236 зафіксовано, що протягом 2022 року заходи з відновлення здійснювались на 54 об'єктах електричних мереж, загальні витрати заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2022 році склали **грн (без ПДВ),** з них:

ТМЦ та роботи - грн.
«Оплата праці» - грн.
«Єдиний соціальний внесок» - грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що витрати, пов'язані із заходами з відновлення об'єктів електричних мереж, складають **грн (без ПДВ),** у тому числі ТМЦ та

роботи – грн та «Оплата праці». Витрати по статті «Оплата праці» – грн визнані **обґрунтованими** відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами).

У свою чергу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що господарський спосіб ремонту об'єктів здійснюється власними силами підприємства – ремонтними цехами, спеціальними бригадами або робітниками, що обслуговують виробничу техніку. При виконанні ремонтних робіт господарським способом підприємство веде облік матеріальних і трудових затрат на основі первинних документів та для обліку трудових затрат використовуються наряди замовлення, листки на доплату тощо. Витрати на оплату праці відображаються на підставі розрахункових і розрахунково-платіжних відомостей.

При цьому визначення витрат на оплату праці, які враховуються як складова у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, здійснюється з метою дотримання обґрунтованості запланованих ліцензіатами витрат у структурах тарифів на принципах економічної доцільності, цільового використання коштів ліцензіатами та забезпечення права на оплату праці.

Витрати на оплату праці працівників АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», зокрема задіяних під час проведення робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж пошкоджених внаслідок бойових дій, включені до сукупних витрат на заробітну плату, що враховуються у складі операційних контрольованих витрат Товариства.

Таким чином, **оплата праці персоналу Товариства, задіяного під час проведення робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж пошкоджених внаслідок бойових дій, відповідно здійснюється за рахунок фонду оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат Товариства та відповідно враховані при розрахунку прогнозованих витрат (необхідного доходу) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік та не можуть вважатись обґрунтованими при визначенні витрат на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій.**

Отже, **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що витрати АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по статті «Оплата праці» - грн (без ПДВ) не можуть вважатися обґрунтованими** відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є Додатком 2 до Порядку контролю обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти **штраф** у розмірі **170 000** (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів **356 510,02** тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:**

1) у строк до 01 серпня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **69 983,00 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **68 175,50 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі **1 807,50 тис. грн (без ПДВ)**,

2) урахувати в Інвестиційній програмі розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **39 749,00 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **920,50 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **19 341,00 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 2021 році у розмірі **4 753,00 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **902,00 тис. грн (без ПДВ)**,

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **6 555,50 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 2022 році у розмірі **7 277,00 тис. грн (без ПДВ)**;

3) у строк до 01 серпня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму **280 703,3** тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі 69 983,00 тис. грн (без ПДВ), визначеної у підпункті 1 пункту 3;

4) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ

ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звернутися до НКРЕКП, передбачивши виконання перехідного заходу «Реконструкція ПЛ 110 кВ

у повному обсязі у Інвестиційних програмах на 2023 - 2024 роки, у тому числі у обсязі 64 832,09 тис. грн (без ПДВ), що залишився невиконаним станом на 31 грудня 2022 року за результатом виконання інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

5) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік у частині збільшення статті джерел її фінансування «Сума доходу від продажу мереж НЕК «Укренерго» на суму **8 561,12** тис. грн (без ПДВ).

6) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

7) у строк до 01 липня 2023 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області: в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, уточнений Реєстр Активів, що не включаються до РБА (відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899) та уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01.01.2021);

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 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках у розмірі **1 067 457,53** тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **428 351,69** тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **708 216,87** тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **4 465,11** тис. грн;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі **5 457,57** тис. грн;

сума коштів профінансованих по заходу Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 рік «Будівництво КЛ 10 кВ РП Одеський – ПП Кривобалковський, реконструкція обладнання РП Одеський, реконструкція обладнання ПП Кривобалковський», який визнано не виконаним, у розмірі **1 977,10** тис. грн;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі **110 813,40** тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі **33 756,79** тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у термін до 01 серпня 2023 року заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 356 510,02 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеного у підпунктах 1 та 2 пункту 3, та суми, зазначеної у підпункті 5 пункту 3, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 69 983,00 тис. грн (без ПДВ), 39 749,00 тис. грн (без ПДВ) та 8 561,12 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) у строк до **01 серпня 2023 року**:

привести свої дії стосовно ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж відповідно до договору від 15 березня 2021 року № 0139-2021-0120 з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 18 червня 2019 року № 0522-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом здійснення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

надати компенсації у подвійному розмірі 666 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин, про що у строк до 20 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання
вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та порушення
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії та здійснення
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 15 травня 2023 року № 236, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП 25 квітня 2023 року № 755 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 07 квітня 2023 року № 207 та від 26 квітня 2023 року № 228, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг

з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині обов'язку користувача здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за Послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Типовий договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії), згідно з яким обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення, покладаються на втрати оператора системи;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та 2.3 глави 2 щодо обов'язку ОСР забезпечувати дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

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

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

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,

пункту 7.7 глави 7 у частині надання до НКРЕКП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1 у частині розташування точки приєднання електроустановок замовника на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних

ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню;

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно);

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв. Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави;

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії

в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема точку приєднання, на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та альтернативні точки приєднання. Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання;

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:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому

ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

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

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

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

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

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетизації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових кварталних обсягів надходжень коштів;

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року), яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року,

підпункту 1 пункту 3.4 та пункту 3.10 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у тому числі: «зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)», у якому відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

пункту 3.2 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), щодо обов'язку ліцензіата всі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії;

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 до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 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 редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

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

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу

дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укласти договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме:

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині обов'язку користувача здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату за Послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, згідно з яким обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати оператора системи;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та 2.3 глави 2 щодо обов'язку ОСР забезпечувати дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

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

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

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,

пункту 7.7 глави 7 у частині надання до НКРЕКП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1 у частині розташування точки приєднання електроустановок замовника на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню;

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно);

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв. Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави;

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, згідно з яким оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема точку приєднання, на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та альтернативні точки приєднання. Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання;

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

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

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

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

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих

мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

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

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до III заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах III;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;
обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року), яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року,

підпункту 1 пункту 3.4 та пункту 3.10 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у тому числі: «зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5 «Розшифрування операційних

контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)», у якому відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами щодо обов'язку ліцензіата всі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії;

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 до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 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,

підпункту 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,

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

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення ліцензіатом 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.

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»).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 356 510,02 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

1) у строк до 01 серпня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 69 983,00 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 68 175,50 тис. грн (без ПДВ),

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 1 807,50 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 39 749,00 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 920,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 19 341,00 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 2021 році у розмірі 4 753,00 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 902,00 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 555,50 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 2022 році у розмірі 7 277,00 тис. грн (без ПДВ);

3) у строк до 01 серпня 2023 року відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 280 703,3 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі 69 983,00 тис. грн (без ПДВ), визначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови;

4) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП, передбачивши виконання перехідного заходу «Реконструкція ПЛ 110 кВ (*інформація з обмеженим доступом*)» у повному обсязі в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки, у тому числі в обсязі 64 832,09 тис. грн (без ПДВ), що залишився невиконаним станом на 31 грудня 2022 року за результатом виконання інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

5) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік у частині збільшення статті джерел її фінансування «Сума доходу від продажу мереж НЕК «Укренерго» на суму 8 561,12 тис. грн (без ПДВ);

6) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

7) у строк до 01 липня 2023 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої

уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, уточнений Реєстр Активів, що не включаються до РБА (відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899) та уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01 січня 2021 року).

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 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках у розмірі 1 067 457,53 тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 428 351,69 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 708 216,87 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 4 465,11 тис. грн;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі 5 457,57 тис. грн;

сума коштів, профінансованих по заходу Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 рік «Будівництво КЛ 10 кВ (інформація з обмеженим доступом), реконструкція обладнання (інформація з обмеженим доступом), реконструкція обладнання (інформація з обмеженим доступом)», який визнано невиконаним, у розмірі 1 977,10 тис. грн;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за 2021 рік у розмірі 110 813,40 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за 2022 рік у розмірі 33 756,79 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік у термін до 01 серпня 2023 року заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3 цієї постанови, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 356 510,02 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеного у підпунктах 1 та 2 пункту 3, та суми, зазначеної у підпункті 5 пункту 3, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 69 983,00 тис. грн (без ПДВ), 39 749,00 тис. грн (без ПДВ) та 8 561,12 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

« ___ » _____ 20__ року _____

УТОЧНЕНО

ПРОЄКТ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень АТ «ДТЕК
ОДЕСЬКІ 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 15 травня 2023 року № 236, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 25 квітня 2023 року № 755 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, яким встановлено, що

строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню;

підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, щодо обов'язку ОСР забезпечувати дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких, зокрема належить 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,

для чого у строк до 01 серпня 2023 року:

привести свої дії стосовно ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж відповідно до договору від 15 березня 2021 року № 0139-2021-0120 з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 18 червня 2019 року № 0522-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом здійснення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

надати компенсації у подвійному розмірі 666 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості надання послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин.

Про виконання зазначених вимог до 20 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про накладання штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та
здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення
порушень АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 25 квітня 2023 року № 755 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 07 квітня 2023 року № 207 та від 26 квітня 2023 року № 228, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) (далі – АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ 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 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 15 травня 2023 року № 236 (далі – Акт № 236).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 22.05.2023 № 101/04/03-5577 та від 02.06.2023 № 101/04/03-5943 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 236 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 236 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати Форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>

<p>постановою № 282 (у редакції, що діяла до 19.02.2021)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою № 282 (у редакції, що діяла до 18.05.2021)</p> <p>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p> <p>вимог підпункту 1 пункту 3.4 та пункту 3.10 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата подавати інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (далі – інформацію щодо чистого доходу) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал - до 01 лютого року;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднюють на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;</p> <p>яким встановлено, що у графі 1 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у тому числі: «зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії».</p>
<p>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p><u>до Відділу НКРЕКП у Одеській області в паперовому вигляді:</u> № 2а-НКРЕКП (місячна) за січень 2021 року на 1 день; <u>до НКРЕКП в паперовому вигляді:</u> «Інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії» за I квартал 2021 рік на 4 дні.</p> <p>Товариство подавало <u>до НКРЕКП</u> звітність за формою Додаток 6 до Порядку «Інформація щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг» за 2022 рік - 24.02.2023, тобто за 2022 рік з порушенням терміну надання звітності на 4 дні.</p> <p>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що подання зазначених звітів на паперових носіях повідомляємо, що подання до Відділу НКРЕКП у Одеській області в паперовому вигляді форми звітності № 2а-НКРЕКП (місячна) за січень 2021 року з порушенням терміну на 1 день та до НКРЕКП в паперовому вигляді «Інформації щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з</p>	

розподілу електричної енергії» за I квартал 2021 рік з порушенням терміну на 4 дні обумовлено запровадженням в Україні, зокрема в м. Одесі та Одеській області, карантинних обмежень, викликаних стрімким збільшенням кількості випадків захворювання на COVID-19, що призвело до роботи персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у дистанційному режимі.

Щодо розбіжності у формах звітності

При здійсненні порівняльного аналізу відповідності фактичних операційно контрольованих витрат, що були понесені внаслідок військової агресії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із первинною документацією та даними, наведеними Ліцензіатом у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік, комісією з перевірки виявлено та Актом № 236 зафіксовано невідповідність внесених Ліцензіатом даних до форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна), зазначених у Додатку 5, код рядка 1.37.9 «Витрати, що були понесені внаслідок військової агресії», а саме:

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», отриману від сторонніх організацій гуманітарну допомогу на суму _____ грн, яка в свою чергу була передана Ліцензіатом як гуманітарна допомога _____, віднесло до статті «Операційні контрольовані витрати «Витрати, що були понесені внаслідок військової агресії», тобто в код рядка 1.37.9 «Витрати, що були понесені внаслідок військової агресії» Ліцензіатом внесено суму _____ грн. Разом з тим, необхідно було вказати _____ грн.

Також, комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксована різниця в сумі _____ грн за показниками «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та «Загальні операційні витрати» між формою звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року та формою № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року, яка виникла через віднесення продажу електричної енергії, яка закуплялася на сегментах ринку для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, на доходи від реалізації продукції відповідно до роз'яснень НКРЕКП з метою коректного розрахунку внесків на регулювання. В бухгалтерському обліку показники продажу зазначеної електричної енергії зазначаються згорнуто у витратах на закупівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат на її розподіл.

Також, комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано невідповідність даних зазначених у формі № 2-НКРЕКП за 2022 рік та річною фінансовою звітністю, а саме:

- код рядка у формі № 2-НКРЕКП 195 - рядок у річній фінансовій звітності 2270;
- код рядка у формі № 2-НКРЕКП 200 - рядок у річній фінансовій звітності 2295;
- код рядка у формі № 2-НКРЕКП 205 - рядок у річній фінансовій звітності 2300;
- код рядка у формі № 2-НКРЕКП 210 - рядок у річній фінансовій звітності 2355.

У ході перевірки Ліцензіатом листом від 10.05.2023 №101/05/03-5236 була направлена виправлена форма звітності № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Згідно із вимогами Податкового законодавства гуманітарна допомога, яка надходить на підприємство від сторонніх організацій, повинна бути відображена у бухгалтерському обліку. При передачі її іншому підприємству така допомога виключається із даних бухгалтерського обліку. У зв'язку із викладеним, відбулася технічна помилка внаслідок якої при вибутті гуманітарної допомоги (генераторна установка разом із паливом) на суму _____ грн., зазначена сума помилково була включена до фактичних операційних контрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».

2	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством
---	---	--

Щодо виконання вимог Постанови від 08.07.2021 № 1118 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 13.10.2021 № 1767)

На засіданні комісії, яке проводилось у формі відкритого слухання 08 липня 2021 року, у результаті розгляду Акта планової перевірки від 09 червня 2021 року № 294 дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 було прийнято постанову НКРЕКП від 08.07.2021 № 1118 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова НКРЕКП № 1118).

Підпунктом 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 1118 (із змінами) зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у строк до 31 грудня 2021 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифікатів (декларацій) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів (за класом наслідків (відповідальності) СС2)) по 2 заходах Інвестиційних програм на 2019 та 2020 роки на загальну суму 29 914,42 тис. грн, а саме заходу

По заходу будівництво листом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 21.12.2021 № 101/04/03-8348 на адресу НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області було надано завірену належним чином копію сертифікату про прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкту за номером ІУ122211215540.

По заходу будівництво листом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15.12.2021 № 101/04/03-8178 на адресу НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області повідомлено, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звернулось до Державної інспекції архітектури та містобудування України через портал електронних послуг «ДІА».

При цьому, за інформацією Ліцензіата (лист від 15.12.2021 № 101/04/03-8178) портал електронних послуг «ДІА» потребує ввести реєстраційний номер проектної документації, яка була внесена до реєстру, при цьому виникла потреба у підтвердженні існуючої експертної оцінки від 11.09.2017 № 8881. АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зазначає, що для отримання нової експертної оцінки необхідно надати актуальної проектної документації, відкоригованої, згідно чинного законодавства, станом на 2021 рік.

Для врегулювання зазначених питань АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надіслано листа від 19.11.2021 № 20/13-424 до проектної організації , яка виконувала проект, з проханням оновлення проектної документації, але відповіді не було отримано.

Враховуючи вищевикладене Відділ НКРЕКП у Одеській області зазначає:

- захід будівництво профінансований на суму грн може вважатись виконаним у відповідності до пункту 4.2 Порядку 955;
- захід будівництво на суму грн не може вважатись виконаним у відповідності до пункту 4.2 Порядку 955.

Тому, у зв'язку з не наданням АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» документів (висновків) передбачених чинним законодавством вимоги підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 1118 **не виконано** (із змінами).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «згідно п. 4.2 постанови НКРЕКП від

04.09.2018 № 955 «Про затвердження Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» (із змінами, прийнятими відповідною Постановою НКРЕКП № 955 від 11.06.2021 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» в редакції постанови НКРЕКП № 449 від 14.03.2023), виконаними вважаються заходи ІІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ, що підтверджено такими документами:

1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):
акт введення в експлуатацію основних засобів;

акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж;

2) для нематеріальних активів:

акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів.

Заходи з розробки проектно-кошторисної документації вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконаної проектно-кошторисної документації на об'єкт у термін до 31 грудня цього періоду та щодо яких здійснено повне фінансування.

Оператори систем розподілу мають виконувати заходи ІІІ з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІІ вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІІ.

Таким чином, постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 визначено чіткий перелік документів, що підтверджують виконання заходів ІІІ, який не містить вимоги щодо оформлення сертифікату (декларації) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів. Отже, вищевказаний захід було введено в експлуатацію у відповідності до вимог, зокрема, постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955.

Крім цього, зміни до постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, в т.ч., щодо визначення чіткого переліку документів, що підтверджують виконання заходів ІІІ (який не містить вимоги стосовно оформлення сертифікату (декларації) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів) були внесені ще 09.06.2021 постановою НКРЕКП № 955 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», яка набрала чинності 11.06.2021.

Просимо Вас взяти до уваги, що рішення підпункту 5 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 08.07.21 №1118

5) у строк до 01 листопада 2021 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифікатів (декларацій) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів (за класом наслідків (відповідальності) СС2)) по 2 заходах Інвестиційних програм на 2019 та 2020 роки на загальну суму 29 914,42 тис. грн, а саме заходу було прийняте Комісією вже після набрання чинності змін до постанови НКРЕКП №955 від 04.09.2018, тому просимо врахувати зазначене при розгляді питання щодо невиконання Товариством вимог п.2.5) Постанови НКРЕКП від 08.07.2018 №1118 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання».

Отже, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зробило всі можливі заходи щодо виконання вимог підпункту 5 пункту 2 постанови НКРЕКП № 1118, про що НКРЕКП було своєчасно повідомлено. Але через незалежні від Товариства обставини сертифікат (декларацію) отримано не було.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 5 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 08.07.21 №1118 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано у строк до 01 листопада 2021 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії підтвердних документів (висновків) відповідного органу державної виконавчої влади щодо відсутності необхідності отримання сертифікатів (декларацій) про прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів (за класом наслідків (відповідальності) СС2)) по 2 заходах Інвестиційних програм на 2019 та 2020 роки на загальну суму 29 914,42 тис. грн, а саме заходу _____ та заходу _____, реконструкція обладнання _____, реконструкція обладнання _____.

Підпунктом 4 пункту 3 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» у разі ненадання або несвоєчасного надання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» документів (висновків), передбачених у підпункті 5 пункту 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму 29 914,42 тис. грн (без ПДВ).

Актом № 236 зафіксовано, що захід будівництво ПЛ _____, реконструкція _____, реконструкція _____ профінансований на суму _____ грн виконаний, а захід будівництво КЛ _____, реконструкція _____, реконструкція _____ на суму _____ грн не виконаний.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, **проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу** на розподіл електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» шляхом його зміни в бік зменшення **на суму фінансування заходу _____** реконструкція обладнання _____, реконструкція обладнання _____ **грн.**

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p>
---	--	---

<p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
---	---

Щодо розрахунків з

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» уклало з Договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 18.06.2019 № 0522-02041.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі **грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Актом № 236 зафіксовано, що поетапна попередня оплата АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі не здійснювалась або здійснювалась не у повному обсязі протягом:

березня 2022 року (не здійснювалась оплата 2-го, 3-го та 4-го планових платежів);
квітня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
травня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
червня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
липня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
серпня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
вересня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
жовтня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
листопада 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
грудня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів).

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ укладено Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 18.06.2019 № 0522-03041.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ станом на 31.12.2021 обліковується **заборгованість** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ **грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року Товариством отримано послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ станом на 31.12.2022 обліковується **заборгованість** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі _____ **грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Актом № 236 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі** протягом:

березня 2022 року (1-й, 2-й плановий платіж);
квітня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
травня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
червня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
липня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
серпня 2022 (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);;
вересня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
жовтня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
листопада 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж);
грудня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Товариством виконувалися зобов'язання перед _____ до початку повномасштабної агресії російської федерації. За результатами військової агресії, було зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електроенергії, що не дозволило на належному рівні забезпечити фінансування вказаних послуг. Так, Актом перевірки №236 зафіксовано, що за підсумком 2022 року Ліцензіатом недоотримано дохід у сумі _____ грн. Це обумовлено зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії на _____ МВт·год або на 24,78 % у порівнянні з обсягами розподілу, закладеними при розрахунку тарифів з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

При цьому, підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році за даними акту перевірки - _____ грн (без ПДВ). Розрахунок цієї суми здійснено з врахуванням суму невиконання заходів ІІІ на загальну суму _____ грн. **Водночас, фактичне фінансування заходів інвестиційної програми 2022 року склало - _____ грн, сума недофінансування ІІІ2022 - _____ грн.**

Враховуючи положення проекту постанови НКРЕКП (включено до порядку денного засідання НКРЕКП на 23.05.23) «Про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406» та фактичне фінансування заходів ІІІ 2022 просимо

загальну суму недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

З урахуванням вищезазначеного, сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має орієнтовно становити _____ грн.

Крім цього, питання розрахунків АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління розглядалося на засіданні НКРЕКП 25.04.2023, за результатами якого прийнята постанова 25.04.2023 № 118-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 січня 2023 року № 13-р», якими визначена необхідність у строк **до 01 серпня 2023 року** забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного з _____, шляхом здійснення у повному обсязі розрахунків з _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Водночас, навіть в такій ситуації, забезпечуючи діяльність з ліцензованої діяльності в умовах дефіциту за 2022 рік на суму _____ грн., Товариство з січня по 19.05.2023 року сплатило: _____ грн. за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Таким чином, Товариство розрахувалося із _____ за послуги з диспетчеризації за січень – жовтень 2022 року в повному обсязі, та частково за листопад 2022 року;

_____ грн. за послуги з передачі електроенергії. Таким чином, Товариство розрахувалося із _____ за послуги з диспетчеризації за січень – жовтень 2022 року в повному обсязі;

Товариство має наміри та вживає всіх можливих заходів щодо погашення у повному обсязі в червні-початку липня цього року заборгованість перед _____ за 2022 рік.»

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 02.06.2023 № 101/04/03-5943, повідомляє, що (мовою документа): «повідомляємо про сплату _____ грн за послуги з передачі електричної енергії за листопад 2022 року та _____ грн за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за листопад та грудень 2022 року.

Таким чином, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі розрахувалося із _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2022 рік та за послуги з передачі електроенергії за листопад 2022 р.

Як зазначалося раніше, не повне виконання вимог договорів в рамках надання послуг з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління обумовлено суттєвим недоотриманням доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році (орієнтовна сума недоотриманого доходу становить _____ грн).

Товариство має наміри та вживає всіх можливих заходів щодо погашення заборгованості перед _____ за послуги з передачі електроенергії за грудень 2022 р. у розмірі _____ грн протягом червня-початку липня поточного року.»

Департаментом ліцензійного контролю проаналізовано дані зазначені в Акті № 236 та дані зазначені в листах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 22.05.2023 № 101/04/03-5577 та від 02.06.2023 № 101/04/03-5943.

За результатами аналізу Департамент ліцензійного контролю зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за послуги з передачі електричної енергії перед _____ залишилось розрахуватись за грудень 2022 року на суму _____ грн,

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ розрахувались повністю.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3.2 розділу III Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299</p> <p>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності);</p> <p>щодо обов'язку 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;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %</p>
---	---	---

Комісією з проведення перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не дотримано вимоги пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299 згідно якого до складу ІКЦ входять начальник, його заступник (за наявності) та спеціалісти. Чисельність спеціалістів ІКЦ встановлюється з розрахунку 100 000 споживачів на одного спеціаліста, включаючи начальника ІКЦ та його заступника (за наявності), а саме:

Період	Кількість абонентів	Чисельність спеціалістів ІКЦ, од.		
		З розрахунку на 100 000 споживачів	Штат	Факт
Станом на 01.01.2021		10	10	7
Станом на 31.12.2021		10	10	6
Станом на 31.12.2022		10	10	6

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не погоджується з висновком комісії щодо порушення Товариством підпункту 3.2 Положення № 299 враховуючи наступне:

Як вбачається зі змісту Акту, комісією з перевірки було встановлено, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано вимоги щодо структури та чисельності працівників ІКЦ,

оскільки було порушено вимоги п. 3.2. Положення № 299.

Проте, вказані висновки комісії з перевірки є безпідставними та необґрунтованими, оскільки **норми Положення № 299 не розповсюджуються на діяльність операторів системи розподілу, що підтверджується наступним.**

Так, зі змісту п. 1.1 Положення № 299 вбачається, що **це Положення поширюється на електропередавальні організації (які є постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом) незалежно від форм власності (далі - Компанія).**

При цьому, пунктом 1.2. Положення № 299 передбачено, що **Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії (далі - ІКЦ) створюється для формування між суб'єктами електроенергетики та споживачами електричної енергії прозорого інформаційного середовища з питань постачання електричної енергії, підвищення якості обслуговування споживачів електричної енергії, підвищення рівня оплати за відпущену (спожиту) електричну енергію та сприяння ефективному використанню електричної енергії.**

Проте, починаючи з 01.01.2019 р. АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не здійснює діяльність з постачання електричної енергії, а отже **з цього часу норми Положення № 299 не розповсюджуються на діяльність АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії.**

Слід також зазначити, що згідно із п. 13.1.8 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП № 310 від 14.03.2018 р. (надалі – Кодекс), ОСР, які обслуговують споживачів у кількості більше ніж 50000, зобов'язані створити центри обслуговування споживачів, які, у тому числі, приймають звернення/скарги/претензії споживачів, надають роз'яснення та інформацію, передбачену законодавством.

Таким чином, для операторів систем розподілу обов'язковим є створення центрів обслуговування споживачів (в силу приписів п. 13.1.8 Кодексу), а не ІКЦ.

Крім того, звертаємо Вашу увагу на те, що згідно із наданими Комісії з перевірки штатними розкладами Товариства станом на 01.01.2021, на 31.12.2021, на 31.12.2022 штатна чисельність працівників ІКЦ складає 10 працівників, про що зазначено у табл.3.5.1 на стор.85 Акту перевірки, що відповідає вимогам п.3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12 березня 2009 року № 299.

Просимо Вас врахувати зазначене при прийнятті рішення по Акту перевірки №236.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пунктом 1.1. розділу І Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299 визначено, що це Положення **поширюється на електропередавальні організації** (які є постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом) незалежно від форм власності (далі - Компанія).

Враховуючи зазначене Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **порушення вимог** підпункту 3.2 розділу ІІІ Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299.

Відповідно пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не дотримано** загальні стандарти якості надання послуг визначені пунктом 2.2 глави 2 постанови НКРЕКП № 375, а саме:

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	73,5	72,67
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	20,06	17,10

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» із зазначеного переліку споживачів була надана 250 споживачам у 2021 році, та 20 споживачам у 2022 році.

Компенсація за порушення стандарту решті 24 споживачам була надана Товариством одразу після виявлення під час проведення перевірки у подвійному розмірі, про що Комісія з перевірки була повідомлена листом № 101/04/03-5314 від 12.05.2023.».

5	<p>підпункту 29 пункту 2.2 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 розділу 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (додаток 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених</p>	<p>стосовно надання ліцензіатом учасникам ринку інформації, необхідної для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо забезпечення та здійснення ліцензіатом 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;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме підпункту 8 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V Кодексу щодо обов'язку ліцензіата припинити у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником;</p> <p>яким визначено, що обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати оператора системи.</p>
----------	--	--

До НКРЕКП надійшов лист Національної Енергетичної Компанії «УКРЕНЕРГО» (далі – НЕК «УКРЕНЕРГО») від 29.03.2023 № 01/15872 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № 5820/1-22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Ліцензіат, Товариство, ОСР) з питань знаходження у звіті щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника за розрахунковий період березня 2022 року. Це стосується споживачів, які відповідно до вимог електропостачальника мають бути відключені з дати вказаної у вимогах, а саме:

- КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ДИТЯЧА КЛІНІЧНА ЛІКАРНЯ» ОДЕСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ» (далі - ООДКЛ ООР КНП) (ЄДРПОУ 01998532);

- КОМУНАЛЬНЕ НЕКОМЕРЦІЙНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ОДЕСЬКИЙ ОБЛАСНИЙ ЦЕНТР СОЦІАЛЬНО ЗНАЧУЩИХ ХВОРОБ» ОДЕСЬКОЇ ОБЛАСНОЇ РАДИ» (далі - ООЦСЗХ ООР КНП) (ЄДРПОУ 41973328).

Листом від 26.01.2022 № 44/09-000979/В ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» надіслало на адресу АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимогу Постачальника на відключення об'єкта (точки комерційного обліку) з датою відключення 22.02.2022 по споживачам:

- ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532),
- ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328).

Отже з 23.02.2022 року ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» не постачало електричну енергію цим споживачам.

Згідно листа НЕК УКРЕНЕРГО від 29.03.2023 № 01/15872 у наданому АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звіті за березень 2022 року зазначаються показники фактичного корисного відпуску електроенергії по точкам комерційного обліку електричної енергії наступних споживачів:

- ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532) в обсязі кВт*год. по 2 класу напруги з зазначеним періодом постачання електроенергії з 01.03.2022 по 31.03.2022;
- ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328) в обсязі кВт*год. по 2 класу напруги з зазначеним періодом постачання електроенергії з 01.03.2022 по 22.03.2022.

Відповідно до пункту 6.5. Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії обсяги електричної енергії, використані споживачем Постачальника після дати, зазначеної Постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Комісія з перевірки зазначає, що листами від 29.07.2022 № 01/31968 та від 14.11.2022 № 01/50318 НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про рішення адміністратора комерційного обліку по звіту за березень 2022 року, а саме: перезавантажити обсяги електричної енергії на платформі «MARKET MANAGEMENT SYSTEM» (далі – MMS) за березень 2022 року, виключивши з обсягів постачання ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» наступних споживачів:

- ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532),
- ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328).

Станом на дату проведення перевірки Ліцензіатом **не виконано коригування обсягів на платформі MMS.**

Таким чином, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконало рішення адміністратора комерційного обліку щодо віднесення обсягів спожитої електричної енергії цими споживачами після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, на власні втрати.

Довідково.

Обсяги спожитої електричної енергії за березень 2022 року відкориговано Ліцензіатом по споживачам ООДКЛ ООР КНП (код ЄДРПОУ 01998532), ООЦСЗХ ООР КНП (код ЄДРПОУ 41973328). Обсяги спожитої електричної енергії за березень 2022 року по вказаним споживачам віднесено до втрат АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за відповідний місяць.

Звіт за березень 2022 року з ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» відкоригований та надісланий АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО».

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Вимоги НКРЕКП стосовно листа НЕК «Укренерго» виконано. Акт про обсяги розподілу за березень 2022 постачальника останньої надії скориговано та надіслано постачальнику.

Слід зауважити, що Товариство зверталось в НЕК для перекладення обсягів на платформі MMS та отримало відмову у зв'язку з закінченням урегулювання третьої версії та технічною неможливістю перекладення по версії 4. У той же час на платформі MMS по Постачальнику останньої надії в межах області обліку Товариства обсяги постачання зменшено на величину споживання Комунальне некомерційне підприємство «Одеська обласна дитяча клінічна лікарня» Одеської обласної ради» (кВтг), Комунальне некомерційне підприємство «Одеський обласний центр соціально значущих хвороб» Одеської обласної ради» (кВтг), Комунальне підприємство «Роздільнянський міський водоканал» (кВтг). Це зроблено працівниками НЕК у неправомірний спосіб самотужки без відповідного звернення АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

6	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p> <p>пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний 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;</p> <p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;</p> <p>щодо 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;</p> <p>щодо зобов'язання Ліцензіата усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог Правил</p>
---	---	---

кол-центрами, затверджених
постановою НКРЕКП від
12.06.2018 № 373

2021 рік

За даними Ліцензіата, що надані відповідно до вимог Постанови 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» за 2021 рік надана для 270 точок комерційного обліку (у 2021 році надана 250 точок комерційного обліку та у 2022 році надана для 20 точок комерційного обліку).

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, у 2021 році АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано 9 перерв з вини компанії, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» з відключеною кількістю точок комерційного обліку 294.

Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 294 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

Разом з тим Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом було надано листа № 101/04/03-5314 від 12.05.2023 (додаток 3.21.1), в якому зазначено про надання 24 споживачам компенсації за порушення стандарту компенсації у подвійному розмірі на загальну суму _____ грн, в т.ч податки та збори на суму _____ грн. Зазначена інформація підтверджується:

листом від 12.05.2023 № 101/26/03-5301 на адресу ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» з реєстром надання компенсацій споживачам;

листом від 12.05.2023 № 101/26/03-5302 на адресу ТОВ «ЕНЕРГУМ» з реєстром надання компенсацій споживачам;

листом від 12.05.2023 № 101/26/03-5303 на адресу ТОВ «ЕНЕРДЖІ ТРЕЙД ГРУП» з реєстром надання компенсацій споживачам.

Крім цього, відповідно до пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 8 870 скарг.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано 15 936 дзвінків з питань незадовільної якості електричної енергії.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Постанови 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР.

Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови 375.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 8 870 скарг.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано 15 936 дзвінків з питань незадовільної якості електричної енергії.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане було розглянути усі усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача.

З приводу зазначеного повідомляємо, що з 15936 звернень, що надійшли протягом 2021 року за стандартом «Якість електроенергії» 4949 дзвінків були повторними (на протязі доби клієнт звертався декілька разів до моменту взяття заявки в роботу);

по унікальним, що залишилися 10987 дзвінкам на 2224 звернення були надані консультації та ще 15 звернень не можливо було ідентифікувати (відсутність адреси, ПІБ клієнта);

решта 8748 телефонних дзвінків внесені в реєстр «форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік» з котрих 5186 звернень визнані тими, що не підлягають задоволенню та 3562 телефонних дзвінка прийняті як обґрунтовані скарги по яких надавалась компенсація.

Крім того, в формі звітності 10-НКРЕКП присутні 122 письмових звернення, які також були визначені обґрунтованими і за якими теж надавалась компенсація клієнтам (що сумарно з 8 748 телефонними дзвінками дорівнює 8 870 скаргам(претензіям), які вказані в річному звіті).».

2022 рік

За результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» Товариства за 2022 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

За даними компанії, що надані відповідно до вимог Постанови 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році не надавалась.

Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, у 2022 році АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано 10 перерв з вини компанії, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання

після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» з відключеною кількістю точок комерційного обліку 666.

Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 666 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «згідно положень Акту № 236 (стор. 137), АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 666 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні за 2022 рік.

Товариством було проведено аналіз зазначених перерв у споживачів, за результатами якого встановлено, що період виплати компенсацій за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин, припадав на період введення в Україні воєнного стану.

Починаючи з 24 лютого 2022 через введення воєнного стану Товариством не виконувались виплати компенсацій у зв'язку з тим, що всі ресурси АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» були спрямовані на забезпечення своєчасного відновлення пошкодженого устаткування та забезпечення сталої роботи енергосистеми в умовах війни.

Зазначаємо, що відповідно до пункту 5.1. Порядку № 375 компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними:

форс-мажорними обставинами;

діями споживача або третіх осіб (крім випадків, зазначених у пунктах 5.5-5.7 цієї глави), що призвели до аварійної перерви в електропостачанні в розподільчих мережах або недотримання показників якості електричної енергії;

застосуванням заходів регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності у випадках, передбачених Кодексом систем розподілу.

Так, пунктом 1.3 Порядку № 375 встановлено, що форс-мажорні обставини - надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо. Виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідним сертифікатом Торгово-промислової палати України або її територіальним представництвом.

Торгово-промислова палата України діє на підставі Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» від 02.12.1997 року № 671/97-ВР, інших законів та нормативно-правових актів, Статуту, однією з функцій якої є засвідчення форс-мажорних обставин (обставини непереборної сили).

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

28.02.2022 Торгово-промислова палата України (далі – ТПП) на підставі статей 14, 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні», Статуту ТПП засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили): військову агресію російської федерації проти України форс-мажорними обставинами з 24.02.2022 до їх офіційного закінчення, зазначені обставини є надзвичайними, невідворотними та об'єктивними обставинами (на офіційному вебсайті ТПП розміщено загальний офіційний лист ТПП № 2024/02.0-7.1 від 28.02.2022 щодо засвідчення форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили)).

Крім того, починаючи з жовтня 2022 року з боку АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» застосовувались заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживаної електричної енергії та потужності задля додержання доведених лімітів потужності та попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України.

При цьому Товариство планує сплатити компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні за 2022 рік після скасування або закінчення в Україні воєнного стану.»

7	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p>
---	--	---

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ДТЕК Одеські електромережі» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо

витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Також, величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики № 1965 оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 10.05.2023 № 101/33/03/5255 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року та листом від 27.04.2023 № 101/33/03/5012 Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

8	підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	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;
	пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310	у частині не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;
	пункту 4.3.3 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310	у частині не дотримання строку надання послуги з нестандартного до електричних мереж.

Відповідно до інформації наведеної Довідці Управління Держенергонагляду в Одеській області від 05.05.2023 (лист Управління Держенергонагляду в Одеській області № 8/28.1-1388-23 від 08.05.2023), складеної за результатом аналізу проектної документації, технічних умов та документів на приєднання до електричних мереж встановлені наступні зауваження:

1. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0045-2021-0150

Не витримано термін надання послуги з приєднання.
Перевіркою встановлено, що 29.08.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п.4.2.4. Кодексу систем розподілу строк надання послуги з приєднання другого ступеня напруги становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору. Повна вартість оплати замовником здійснена 01.07.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 29.08.2021, що складає 58 днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.».

2. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0222-2021-0130

Не преставлений проєкт на виконання ТУ.
Перевіркою встановлено, що 10.06.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Надаємо додаткову угоду від 10.06.2021, укладену між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та замовником відповідно до якої внесені зміни до п.1 розділу II технічних умов, а саме: для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати: - Не передбачає.

Реконструкція мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була виконана згідно інших технічних умов, тому проєктна документація за даними ТУ не виконувалась. Враховуючи зазначене, по ТУ 0222-2021-0130 реконструкція не передбачалась.».

3. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0597-2017-0101

Проєкт на виконання ТУ від 07.2019. Сплата згідно із звітом АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2021 рік з перевірки надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, вартість послуги з приєднання грн. (без ПДВ), сплачено 20.03.2019 100% суми. Дата завершення будівельно – монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт – 28.05.2021. Представлений Акт рахунок від 28.05.2021 № 00329109_093 на суму грн. (без ПДВ), в якому зазначено, що він повинен бути сплачений на протязі трьох днів з дати виписки. Отже, не збігається дата сплати у звіті з датою виставленого Акту рахунку.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.
Перевіркою встановлено, що 28.05.2021 послуга з приєднання надана.

4. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0198-2017-0150

Не витримано термін надання послуги з приєднання.
Перевіркою встановлено, що 31.05.2021 послуга з приєднання надана.

5. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0633-2020-0110

Не витримано термін надання послуги з приєднання.
Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0633-2020-0110 від 28.12.2020 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 01.10.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 30.09.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

6. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0492-2020-0110

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0492-2020-0110 від 22.10.2020 про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 01.12.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 01.10.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 26.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

7. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0106-2020-0120

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 06.04.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 31.03.2020, відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточно вартість приєднання (80%) здійснена замовником 11.02.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 06.04.2021, що складає 54 дні.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

8. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0128-2020-0190

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 18.10.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 30.03.2020, відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточно вартість приєднання (80%) здійснена замовником 06.09.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 18.10.2021, що складає 42 дні.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

9. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0033-2020-0190

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 10.11.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 11.02.2020, відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточно вартість приєднання (80%) здійснена замовником 28.09.2021р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 10.11.2021, що складає 43 дні.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

10. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0137-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

В технічних умовах зазначена вимога замовнику щодо заміни існуючого РП 10 кВ, який знаходиться на балансі ОСР, на РП типу БКРПЗ 10 кВ. Документи, що підтверджують необхідність такої заміни для забезпечення приєднання об'єкта замовника, відсутні.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0137-2019-0101 від 12.04.2019 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 29.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 04.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Щодо вимоги заміни існуючого РП 10 кВ, який знаходиться на балансі ОСР на РП типу БКРПЗ 10 кВ повідомляємо наступне:

До реконструкції ПС було виконане в металевому каркасі типу КРУН К 47 1986 року у складі 1 СШ з однією резервною коміркою. Додатково встановити комірки в КРУН К 47 – технічно не можливо.

Також у зв'язку з тим, що об'єкт приєднання – сонячна електростанція з замовленою до приєднання потужністю кВт, у відповідності до рекомендацій ДП «НЕК «Укренерго», необхідно було передбачити передачу телеметричної інформації в режимі on-line на диспетчерський пункт АТ «ДТЕК Одеські Електромережі» та в ДП «НЕК «Укренерго» по двом незалежним каналам зв'язку, основний канал має бути організований через мережу інтернет до ДП НЕК «Укренерго», резервний канал через АТ «ДТЕК Одеські Електромережі». (Лист рекомендації № 01/18554 НЕК «УКРЕНЕРГО» - додається).

У зв'язку із вищенаведеним, в технічних умовах було передбачено встановлення БКРПЗ взамін існуючого КРП зі встановленням вакуумних вимикачів з моторно-пружинним приводом та дистанційним керуванням та телеуправлінням.

Також слід зазначити, що в технічних умовах зазначена вимога була викладена не для Замовника, данні роботи прописані в розділі II Технічних умов: «Вимоги до електроустановок ОСР», та виконувались ОСР за власний рахунок в тому числі із залученням частки коштів, що були сплачені Замовником як плата за приєднання потужності у відповідності до укладеного Договору про приєднання до електричних мереж.»

11. Номер технічних умов/Ідентифікатор 001176 310821 1 15 10 2 000000 1

Згідно з типовим договором про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», укладеним відповідно до ТУ № 001176 310821 1 15 10 2 000000 1 замовник сплачує попередню оплату за приєднання. Сплата згідно із звітом АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2021 рік з перевірки надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, вартість послуги з приєднання грн. (без ПДВ), сплачено 17.12.2021 100% суми. Повідомлення про надання послуги з приєднання складене 17.12.2021. Дата видачі ТУ – 31.08.2021. Акт виконаних робіт (надання послуг) від 17.12.2021. Отже, роботи по приєднанню виконані без попередньої оплати, як було зазначено у договорі про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», а після виконання зазначених робіт.

Перевіркою встановлено, що 17.12.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Замовником послуги з приєднання є «Одеська обласна прокуратура», яка є установою що фінансується з держбюджету та має можливість оплати лише через Державну казначейську службу України. Згідно законодавства України, бюджетні організації, що сплачують через Державну казначейську службу України

мають змогу сплатити лише за фактично виконані роботи на підставі Акту виконаних робіт. Оскільки послуга з приєднання передбачає авансову оплату, бюджеті організації не мають змоги виконати умови договору та вимоги ТУ, що унеможливило підключення стратегічних та соціально важливих об'єктів.

Тому, враховуючи стратегічну важливість об'єкту, АТ «ДТЕК Одеські електричні мережі» виконано роботи без передоплати за приєднання Замовником.».

12. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0792-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 01.03.2021 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. КСР:

4.3.3. Послуга з нестандартного приєднання з проектуванням Замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3 цієї глави, без урахування строку на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання та складає - 350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для Замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Період строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

23.01.2020 р. Замовником було сплачено 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору.

У відповідності до п. 5 укладеної із Замовником Додаткової угоди № 2 від 23.03.2020 р до Договору про приєднання № 0792-2019-0101 від 23.12.2019 Сторонами було узгоджено, що період строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником 100 відсотків вартості послуг з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання. (ДУ № 2 від 23.03.2020 р. – додається).

22.09.2020 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

01.03.2021 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 290 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.».

13. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0301-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 29.01.2021 послуга з приєднання надана.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0301-2019-0101 від 28.05.2019 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 27.07.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.12.2020 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 29.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана не вчасно.

14. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0068-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0068-2019-0101 від 15.02.2019 про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж систем розподілу від 15.01.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.05.2021 року. Дата повідомлення послуги з

приєднання 31.05.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

15. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0836-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0836-2019-0101 від 14.01.2020 про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж систем розподілу від 31.08.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 29.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

16. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0581-2019-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0581-2019-0101 від 03.10.2019 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 20.01.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 11.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

17. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0104-2020-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0104-2020-0101 від 11.03.2020 про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж систем розподілу від 12.10.2020, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 31.01.2021 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 29.01.2021. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

18. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0266-2020-0160

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 22.08.2022 послуга з приєднання надана.

19. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0103-2020-0230

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 26.04.2022 послуга з приєднання надана.

20. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0242-2020-0230

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 09.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 04.06.2020р., відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання

остаточна вартість приєднання (80%) здійснена замовником 15.04.2022р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 26.04.2022, що складає 11 днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

21. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0129-2020-0360

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 31.08.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Відповідно до п. 4.2.4. абзац 3 Кодексу систем розподілу «Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання». Замовником сплачено 20% вартості приєднання 12.01.2021р., відповідно до п. 4.3., 4.4 договору про стандартне приєднання остаточна вартість приєднання (80%) здійснена замовником 12.08.2022р. (банківська виписка надається), послуга з приєднання надана 31.08.2022, що складає 19 днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

22. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 004183 301221 1 15 03 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 13.12.2022 послуга з приєднання надана.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з №1/ТУ 004183 301221 1 15 03 1 000000 1 від 10.05.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.12.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 13.10.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

23. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003141 181121 1 15 03 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з №1/ТУ 003141 181121 1 15 03 1 000000 1 від 10.05.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.09.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 02.08.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

24. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0301-2020-0230

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з №1/0301-2020-0230 від 07.09.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.11.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 07.11.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

25. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 005175 180222 1 15 06 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 07.12.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Замовник сплатив повну вартість приєднання 22.02.2022. З 24.02.2022 – воєнна агресія російської федерації проти України, введення воєнного стану в Україні, а також руйнування та знищення електроенергетичної інфраструктури унеможливило реалізацію приєднань. Терміни виконання приєднання не були дотримані через брак на складах Товариства в достатній кількості необхідного електротехнічного обладнання та забезпечення логістики його доставки в місця будівництва. Значні проблеми були з наявністю необхідних машин (механізмів) та паливно-мастильних матеріалів, на які на той період був значний дефіцит.

Отже, послуга з приєднання не була своєчасно надана замовнику через настання обставин непереборної сили, незалежних від Товариства.»

26. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003208 221121 1 15 09 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 18.02.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Затримка у виконанні будівельно-монтажних робіт по приєднанням обумовлена незалежними від Товариства обґрунтованими обставинами через складну епідеміологічну ситуацію в Україні, зокрема в м. Одесі та Одеській області, карантинних обмежень, викликаних стрімким збільшенням кількості випадків захворювання на COVID-19, що вплинуло на швидкість виконання деяких видів робіт, погодження проектної документації з органами місцевого самоврядування, збільшення термінів проведення тендерних закупівель, доставку матеріалів та виконання будівельно-монтажних робіт.»

27. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 004394 311221 1 15 08 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 21.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Замовник сплатив повну вартість приєднання 26.01.2022. З 24.02.2022 – воєнна агресія російської федерації проти України, введення воєнного стану в Україні, а також руйнування та знищення електроенергетичної інфраструктури унеможливило реалізацію приєднань. Терміни виконання приєднання не були дотримані через брак на складах Товариства в достатній кількості необхідного електротехнічного обладнання та забезпечення логістики його доставки в місця будівництва. Значні проблеми були з наявністю необхідних машин (механізмів) та паливно-мастильних матеріалів, на які на той період був значний дефіцит.

Отже, послуга з приєднання не була своєчасно надана замовнику через настання обставин непереборної сили, незалежних від Товариства.»

28. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 002260 121021 1 15 03 1 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 31.08.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Затримка у виконанні будівельно-монтажних робіт по приєднанням обумовлена незалежними від Товариства обґрунтованими обставинами через складну епідеміологічну ситуацію в Україні, зокрема в м. Одесі та Одеській області, карантинних обмежень, викликаних стрімким збільшенням кількості випадків

захворювання на COVID-19, та в подальшому військовою агресією Російської Федерації проти України, введення воєнного стану, що унеможливило реалізацію приєднань.

Отже, послуга з приєднання не була своєчасно надана замовнику через настання обставин, незалежних від Товариства.».

29. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0136-2016-0101

В договорі про приєднання не заповнено п. 4.2 щодо порядку сплати замовником за приєднання.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 31.01.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Договір про приєднання до електричних мереж № 0136-2016-0101 був укладений 01.04.2016 р.

На момент укладення Договору ОСР керувалось постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних мереж» (із змінами). Умовами Договору про приєднання та діючими на той момент Правилами приєднання не було передбачені строки виконання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання надавалась по розробленій Замовником та погодженій з ОСР проектно-кошторисній документації.

У зв'язку з тим, що об'єктом приєднання були багатосекційні житлові будинки з торговельним центром з підземним паркінгом, вбудовано-прибудованими нежитловими торгово-офісними приміщеннями, розміщеними на 3х вулицях міста (квартал житлової забудови) - введення об'єктів в експлуатацію Замовником відбувалось поетапно, тому порядок сплати Замовником, а також строки надання послуги з приєднання на момент видачі ТУ були не визначені по незалежним від ОСР обставинам.».

30. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0570-2017-0101

Згідно з заявою про приєднання величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 128 кВт складає 785 кВт (з них 755 кВт другої категорії з надійності, 30 кВт третьої категорії з надійності).

Згідно із звітом АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2022 рік з перевірки надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, величина замовленої до приєднання потужності складає 628 кВт.

Згідно з договором про приєднання замовлена до приєднання потужність – 755 кВт, категорія з надійності – перша та друга.

Отже, величина замовленої до приєднання потужності та категорійність з надійності електропостачання в різних документах відрізняється.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 10.08.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Щодо неточностей у зазначені категорійності та надійності електропостачання, зазначених у звіті та в договорі про приєднання повідомляємо:

Існуюча дозволена потужність об'єкту, що був розташований на земельній ділянці Замовника на момент отримання технічних умов складала 128 кВт за третьою категорією надійності електропостачання (ступінь напруги в точці приєднання складала 6 кВ), але вказана потужність була надана для електропостачання нежитлової будівлі яка належала Замовнику, та яка згідно Містобудівних умов та обмежень забудови земельної ділянки, наданих Замовником, була розташована в зоні забудови 2-х секційного 16-ти поверхового житлового будинку з вбудованими нежитловими приміщеннями та підземним паркінгом (об'єкт приєднання), тому ця існуюча

дозволена потужність в технічних умовах врахована не була - інше цільове призначення об'єкту та інший ступень напруги в точці приєднання.

Технічні умови були видані на загальну дозволена потужність 785 кВт з них 755 кВт по другій категорії з надійності електропостачання та 30 кВт третьої категорії з надійності електропостачання із ступенем напруги в точці приєднання 0,4 кВ. У зв'язку із вищенаведеним, при реєстрації Заяви Замовника було внесено некоректні дані щодо існуючої дозволеної потужності, які потрапили у звіт АТ ДТЕК «Одеські електричні мережі» за 2022 та згодом не були відкориговані.

В договорі про приєднання до електричних мереж № 0570-2017-0101 була допущена графічна помилка.

Щодо терміну надання послуги з приєднання:

Договір про приєднання до електричних мереж № 0570-2017-0101 був укладений 08.11.2017 р

На момент укладення Договору ОСР керувалось постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних мереж» (із змінами). Умовами Договору про приєднання та діючими на той момент Правилами приєднання не було передбачені терміни надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання надавалась по розробленій Замовником та погодженій з ОСР проектно-кошторисній документації.».

31. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0342-2016-0101

В технічних умовах, виданих замовнику 14.07.2016, передбачено реконструкцію РП-ТП 10/0,4 кВ, яке будується згідно із ТУ 44-11 від 11.02.2011. Згідно з висновком про часткове виконання договору про приєднання та технічних умов в частині зовнішнього електропостачання і організації обліку, підписаним 12.04.2017, ТУ 44-11 в частині будівництва РП – ТП реалізовано лише 12.04.2017.

Також не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 25.10.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «В технічних умовах № 0342-2016-0101, виданих 14.07.2016, передбачено реконструкцію РП-ТП 10/0,4 кВ, яке будується згідно із ТУ 44-11 від 11.02.2011 – реконструкція передбачала встановлення двох комірок в РУ-10 кВ необхідних для приєднання двох КЛ-10 кВ у бік нової ТП 10/0,4 кВ, що була побудована для Замовника.

Замовником було зазначено в Заяві про приєднання рік введення потужності -2017, а будівельно-монтажні та пуско-налагоджувальні роботи передбачені в ТУ 44-11 від 11.02.2011 знаходились на завершальному етапі, тому Замовнику було запропоновано в технічних умовах найближчу точку приєднання, яка забезпечувала потужність та категорію надійності електропостачання замовлену до приєднання.

Щодо терміну надання послуги з приєднання:

Договір про приєднання до електричних мереж № 0342-2016-0101 був укладений 14.07.2016 р

На момент укладення Договору ОСР керувалось постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року № 32 «Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних мереж» (із змінами). Умовами Договору про приєднання та діючими на той момент Правилами приєднання не було передбачені терміни надання послуги з приєднання.

Послуга з приєднання надавалась по розробленій Замовником та погодженій з ОСР проектно-кошторисній документації.».

32. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0278-2020-0101

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0278-2020-0101 від 22.06.2020 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини замовником від 20.01.2022, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до 30.09.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 31.08.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

33. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003725 021221 1 15 11 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 21.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно).

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

22.07.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

22.11.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 200 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

34. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003756 061221 1 15 08 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 15.11.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

16.09.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

15.11.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 60 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

35. Номер технічних умов/Ідентифікатор 0114-2021-0110

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Разом з тим, Комісії з проведення перевірки Ліцензіатом надано первинні документи, які підтверджують надання послуги з приєднання до електричних мереж у строки визначені законодавством, а саме додаткову угоду до договору №0114-2021-0101 від 26.03.2021 про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником від 11.11.2021, якою строк надання послуги з приєднання подовжено до

31.07.2022 року. Дата повідомлення послуги з приєднання 08.06.2022. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що послуга з проведення перевірки надана вчасно.

36. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 002199 041021 1 15 08 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 27.10.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

08.08.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

27.10.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 80 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

37. Номер технічних умов/Ідентифікатор ТУ 003895 091221 1 15 06 2 000000 1

Не витримано термін надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що 12.05.2022 послуга з приєднання надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «У відповідності до п. 4.3.3. Кодексу систем розподілу:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати Замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

22.04.2022 р. Замовником була сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання.

12.05.2022 р. послуга з приєднання була надана.

Строк надання послуги з приєднання складає 80 календарних днів.

Отже, послуга з приєднання надана замовнику вчасно.»

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «в умовах воєнного стану, з урахуванням викладеного вище, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок вказаних замовників. Звернень та скарг від замовників з питань приєднання до електричних мереж по зазначених вище ТУ на адресу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надходило.»

9	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	---	---

<p>підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p>	<p>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;</p> <p>у частині не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.</p>
<p>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого</p>	<p>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;</p> <p>Оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також</p>

<p>постановою від 26.03.2022 № 352 (далі-Порядок) (у редакції, що діяла до 26.07.2022)</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року)</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p> <p>пункту 4.1.18 глави 4.1 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП, від 14.03.2018 № 310</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії</p>	<p>проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначеній у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.</p> <p>У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, точку приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, альтернативні точки приєднання.</p> <p>Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.</p> <p>у частині не дотримання строку надання послуги з нестандартного до електричних мереж.</p> <p>в частині необхідності інформування замовника про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень та початку процедури надання послуги з приєднання після отримання ОСР всіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу;</p> <p>в частині розташування точки приєднання електроустановок замовника не на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>
--	---

Щодо звернення гр. Сосул Л. О.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Сосул Л. О. від 27.07.2022 (вх. НКРЕКП від 28.07.2022 № С-5334/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Ліцензіат, Товариство, ОСР) строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

03.12.2021 гр. Сосул Л. О. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 03.12.2021 № 00980399288) індивідуального житлового будинку, з величиною максимального розрахункового навантаження 17 кВт, напругою 0,38 кВ.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від **10.12.2021** № 003713 101221 1 15 11 1 000000 1.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **16.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі (виписка з реєстру надходження коштів додається).

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **14.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Сосула Л. О. не надана.

19.10.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання** до електричних мереж електроустановок гр. Сосул Л.О., з розрахунковою потужністю 17 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 19.10.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 14.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Сосул Л. О. на 247 календарних днів (станом на 19.10.2022).**

Щодо звернення гр. Мица Л. М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Мица Л. М. від 14.07.2022 (вх. НКРЕКП від 15.07.2022 № М-4936/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Щодо надання послуги з приєднання

18.11.2021 гр. Мица Л.М. звернулась до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо зміни технічних параметрів електропостачання об'єкту з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ (існуюча потужність 15 кВт, напругою 0,38 кВ, договір про розподіл від 01.01.2019 №23001/51901) з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від **26.11.2021** № 003339 261121 1 15 05 1 000000 1. При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **17.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **17.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Мица Л. М. не надана.

02.08.2022 Ліцензіатом було підготовлено Повідомлення про надання послуги з приєднання, яким замовника було повідомлено про готовність власних мереж до підключення електроустановок об'єкта замовника.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 17.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Мица Л. М. на **166 календарних днів (станом на 02.08.2022).**

Щодо організації вузла комерційного обліку

06.12.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано рахунок № 95494412 від 06.12.2022 на суму _____ грн. коп. з ПДВ. на оплату послуги із влаштування вузла обліку, який **07.12.2021** був оплачений замовником.

01.08.2022 за адресою замовника, було проведено роботи з встановлення та опломбування засобу обліку електричної енергії на опорі, факт проведення зазначених робіт зафіксовано Актом встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) № 1250432 від 01.08.2022 за підписами представників АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Згідно з положенням пункту 5.2.16 Кодексу комерційного обліку електричної енергії (далі – ККО), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.

Надання послуги щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **16.12.2022.**

Враховуючи те, що послуга з улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу повинна була бути надана до 16.12.2021 Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано встановлені ККО терміни надання послуги на 228 календарних днів (станом на 01.08.2022).**

Щодо звернення гр. Колесніченко О. Д.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Колесніченко О. Д. від 30.07.2022 (вх. НКРЕКП від 01.08.2022 № К-5381/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

23.11.2021 гр. Колесніченко О. Д. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника за адресою: _____ з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ. При цьому, відомості щодо встановлення потужності генеруючих установок приватних домогосподарств до заяви замовником внесено не було.

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проєкт договору про стандартне приєднання від 30.11.2021 № 003426 301121 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір), при цьому, у відповідності до вимог пункту 4.1.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №310 (із змінами та доповненнями), замовник приєднався до публічного договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **10.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **08.02.2022.**

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Колесніченко О. Д. не надана.

02.09.2022 надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. Колесніченко О.Д., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 02.09.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 08.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Колесніченко О. Д. на **206 календарних днів (станом на 02.09.2022)**.

Щодо звернення гр. Бойченко І. І.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бойченко І. І. від 07.09.2022 (вх. НКРЕКП від 08.09.2022 № Б-6695/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

16.11.2021 гр. Бойченко І. І. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника за адресою: з розрахунковою потужністю 49 кВт, напругою 0,38 кВ.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 24.11.2021 № 003285 241121 1 15 11 1 000000 1. При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі грн, який **07.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **05.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Бойченко І. І. не надана.

13.09.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок об'єкту гр. Бойченко І. І., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 13.09.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 05.02.2022, тобто до початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Бойченко І. І. на **220 календарних днів (станом на 13.09.2022)**.

Щодо звернення гр. Перчемлі В. П.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Перчемлі В. П. від 01.09.2022 (вх. НКРЕКП від 01.09.2022 № П-6449/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

07.12.2021 гр. Перчемлі В. П. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 20.12.2021 № ТУ 003916 201221 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір). При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є

публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **30.12.2021** замовником було сплачено у повному обсязі

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **28.02.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Перчемлі В. П. не надана.

17.10.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок** гр. Перчемлі В.П., з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 17.10.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 28.02.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Перчемлі В. П. на **231 календарний день (станом на 17.10.2022)**.

Щодо звернення гр. Хмельниченко В. В.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Хмельниченко В. В. від 23.09.2022 (вх. НКРЕКП від 23.09.2022 № Х-7269/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

04.02.2022 гр. Хмельниченко В. В. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 08.02.2022 № ТУ 004920 080222 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір). При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **10.02.2022** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **11.04.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Хмельниченко В. В. не надана.

27.02.2023 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок** гр. Хмельниченко В. В., з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 27.02.2023.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 11.04.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Хмельниченко В. В. на **322 календарних дня (станом на 27.02.2023)**.

Щодо звернення гр. Костової О. М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Костових О. М. від 14.09.2022 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № К-6895/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

12.01.2023 гр. Костова О. В. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 37 кВт, напругою 0,38 кВ (існуюча потужність 3 кВт, згідно договору №22003/10091) з метою встановлення потужності генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 18.01.2022 № 004471 180122 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір), при цьому, у відповідності до вимог пункту 4.1.2 Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №310 (із змінами та доповненнями), замовник приєднався до публічного договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі грн, який **24.01.2022** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **25.03.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Костової О. М. не надана.

30.11.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок** гр. Костової О. М., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від **30.11.2022**.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 25.03.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання гр. Костової О. М. на **250 календарних дня (станом на 30.11.2022)**.

Щодо звернення гр. Кулава І. Г.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Кулави І. Г. від 03.10.2022 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № К-7585/22), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

29.12.2021 гр. Кулава І. Г. звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 10.01.2022 № ТУ 004358 100122 1 15 06 1 000000 1 (далі – договір). При цьому, послуга зі стандартного приєднання надається замовнику на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі грн, який **11.01.2022** замовником було сплачено у повному обсязі.

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **12.03.2022**.

Станом на дату звернення на адресу НКРЕКП послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта гр. Кулава І. Г. не надана.

26.12.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у вище викладених умовах, було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. Кулава І. Г., з розрахунковою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 кВ, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 26.12.2022.

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до 12.03.2022, тобто після початку введення в Україні воєнного стану, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги зі стандартного приєднання** гр. Кулава І. Г. на **289 календарних дня (станом на 26.12.2022)**.

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Приєднання об'єктів вказаних замовників до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювалось з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств. При цьому, запитувані замовниками до приєднання потужності мають значні величини. Зазначене, з метою забезпечення безаварійної, надійної та якісної роботи СЕС замовників та недопущення погіршення роботи електроустановок інших споживачів ОСР, вимагало проведення реконструкції існуючих чи будівництва нових мереж ОСР. Та, відповідно, здійснення розробки та погодження зацікавленими сторонами індивідуальної проєктної документації з подальшим здійсненням будівельно-монтажних, пуско-налагоджувальних та приймально-здавальних робіт з улаштування об'єктів електроенергетики.

Затримка у виконанні будівельно-монтажних робіт по приєднанням, послуга по яким мала бути надана до 24.02.2022 р., обумовлена незалежними від Товариства об'єктивними обставинами через складну епідеміологічну ситуацію в 2021-2022 рр. викликану COVID-19.

З 24.02.2022 р. – воєнна агресія російської федерації проти України, введення воєнного стану в Україні, а також руйнування та знищення електроенергетичної інфраструктури, повністю унеможливило реалізацію приєднань більш як на 6 місяців. ОМС, ГоловаПУ, комунальні служби і т.ін. взагалі припинили свою роботу на вказаний термін.

В умовах оголошеного воєнного стану та ведення активних бойових дій на території України діяльність АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» суттєво ускладнена. Наразі надання деяких послуг та виконання робіт Товариством фактично перебуває в стані неможливості їх виконання з огляду на об'єктивні фактори, які склалися та перебувають поза волею та зоною впливу нашого Товариства.

Вказане у значній мірі вплинуло на швидкість виконання деяких видів робіт, збільшення термінів проведення тендерних закупівель, доставку матеріалів та виконання будівельно-монтажних робіт.

Також Товариство зіштовхнулося із проблемою відсутності достатньої кількості матеріальних ресурсів, порушенням технологічних та логістичних зав'язків, які в мирний час забезпечували належне виконання зобов'язань, які покладаються на ОСР. Не виключенням стало і забезпечення можливості виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж, як невід'ємної складової процедури надання послуги з приєднання. При цьому, ті матеріальні та людські ресурси, які були наявні у Товариства, направлялися та направляються на підтримання працездатності системи розподілу регіону, проведення аварійно-відновлювальних робіт, що в кінцевому результаті є однією із складових забезпечення обороноздатності регіону та країни в цілому.

При цьому повідомляємо, що значні проблеми у Товариства під час реалізації зазначених приєднань були викликані відсутністю необхідних машин (механізмів) та паливно-мастильних матеріалів, у зв'язку з його значним дефіцитом.

Слід зазначити, що проєктні/підрядні організації відновили роботу лише з липня 2022 року, а деякі й пізніше, при цьому частина організацій припинила свою діяльність, або не мали можливості продовжити реалізацію приєднань, у зв'язку з відсутністю матеріалів, обладнання та персоналу.

Окремо слід зазначити, що ускладнилась можливість узгодження проєктних опрацювань з ГоловаАПУ та комунальними службами (власниками інженерних комунікацій); можливість узгодження траси проходження ЛЕП з власниками земельних ділянок та зацікавлених осіб (землекористувачів та власників суміжних ділянок) із-за закритого доступу до публічної кадастрової карти України.

Також повідомляємо, що враховуючи вимоги постанови НКРЕКП від 26.03.2022 №352, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено та направлено відповідні листи замовникам щодо тимчасового призупинення виконання зобов'язань за договорами про приєднання до електричних мереж на період дії на території України воєнного стану.

В умовах воєнного стану, з урахуванням викладеного вище, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок вказаних замовників, у подальшому які приєдналися до умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії розміщеного на сайті АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Таким чином, послуга з приєднання електроустановок вказаних замовників до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була надана у повному обсязі.».

Щодо звернення ОСББ «ЛАГУНА 24»

До НКРЕКП надійшов лист ОСББ «ЛАГУНА 24» від 27.06.2022 (вх. НКРЕКП від 29.09.2022 № 14036/1-22), щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж житлового будинку Одеська область та проведення розрахунків за спожиту електричну енергію за тарифами для побутових споживачів.

У зв'язку з воєнним станом в Україні з 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022 та від 17 травня 2022 року № 341/2022, НКРЕКП постановою від 26.03.2022 № 352 (далі – Постанова № 352) затвердила Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок). Відповідно до пункту 2 Постанови № 352, на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення зупинено, зокрема, дію розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс).

07.07.2022 ОСББ «ЛАГУНА 24» звернулась до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо тимчасового приєднання об'єкту замовника, з розрахунковою потужністю 140,7 кВт, напругою 0,38 кВ.

11.07.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано ОСББ «ЛАГУНА 24» проєкт Договору про тимчасове приєднання, проєкт Технічних умов тимчасового приєднання № ТУ 005845 110722 1 15 07 5 000000 1 (далі – Технічні умови) та одночасно повідомило про неможливість виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж через відсутність достатньої кількості людських та матеріальних ресурсів та у зв'язку з порушенням технологічних та логістичних зав'язків, які в мирний час забезпечували належне виконання зобов'язань, які покладаються на ОСР.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що у проєкті Договору про тимчасове приєднання та проєкті Технічних умов зазначено лише одну альтернативну точку приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж ОСР. Точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки – не запропоновано.

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що частина інформації, яка передбачена затвердженою Порядком формою Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок, зокрема щодо альтернативних точок приєднання, **в ТУ відсутня**, а саме в ТУ **відсутні пункти 12 – 14**, які передбачені Додатком 2 до Порядку.

Отже, Комісією з проведення перевірки встановлено **невідповідність ТУ** вимогам Додатку 2 до Порядку.

Щодо звернення ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ»

До НКРЕКП надійшов лист ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» від 28.10.2022 № 28/10/1 (вх. НКРЕКП від 01.11.2022 № 15929/1-22), щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта за Договором від 20.02.2020 № 0068-2020-0101.

07.02.2020 ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання (зміни технічних параметрів) нежитлової будівлі з розрахунковою потужністю 100 кВт, напругою 0,38 кВ.

20.02.2020 між ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» та видані технічні умови приєднання № 0068-2020-0101.

У відповідності до укладеної Додаткової угоди № 1 від 20.02.2020 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0068-2020-0101, Сторони погодили, що Замовник має право оплати вартості послуги з приєднання в наступному порядку:

оплата в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору про приєднання, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати підписання Договору Сторонами

оплата в розмірі 80 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору про приєднання, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проектної документації.

18.03.2020 ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» здійснено оплату в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0068-2020-0101.

16.04.2020 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було розроблено та погоджено проектну документацію на зовнішнє електропостачання нежитлової будівлі, з розрахунковою потужністю 100 кВт, напругою 0,38 кВ.

Після виконання Замовником зобов'язань щодо авансової оплати в розмірі 20 відсотків плати, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розпочало приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу, перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання.

Строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше: 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно).

Таким чином, з урахуванням пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу **строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» становить 120 календарних днів від дати оплати, тобто в термін до 16.07.2020.**

05.10.2021 ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» здійснено оплату в розмірі 80 відсотків плати, згідно Додаткової угоди № 1 від 20.02.2020 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» № 0068-2020-0101.

13.01.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано** ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» **послугу з приєднання**, про що свідчить Акт виконаних робіт (надання послуг) № 150645958/0068-2020-0101.

Враховуючи те, що послуга з нестандартного приєднання повинна була бути надана до 16.07.2020, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано термін надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ»** встановлений Кодексом та Договором про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» ТОВ «КЛАСІК-ФОРМ» на **289 календарних дня (станом на 26.12.2022).**

Щодо звернення гр. Сікорського С. А.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Сікорського С. А. від 01.10.2022 (вх. НКРЕКП від 15.09.2022 № С-8746/22), щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Щодо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж

22.12.2021 гр. Сікорський С.А., звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо приєднання до електричних мереж приватного гаражу з розрахунковою потужністю 2 кВт, напругою 0,22 кВ.

Згідно із заявою про приєднання, замовником зазначено місце розташування об'єкту

Відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, наданого замовником, зазначена наступна адреса об'єкту -

Таким чином, Замовником не було надано належно оформлених документів на приєднання електроустановок гаража, зокрема у заяві про приєднання та документах, що підтверджують право власності чи користування об'єктом нерухомого майна, зазначено різні адреси.

Пунктом 4.4.4 Кодексу встановлено, що у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.

Ліцензіатом при розгляді заяви гр. Сікорського С.А. про приєднання із пакетом документів ОСР не було дотримано вимог пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу в частині необхідності інформування замовника про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень та початку процедури надання послуги з приєднання після отримання ОСР всіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

Разом з тим, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання від 30.12.2021 № 004189 301221 1 15 10 1 000000 1 (далі – договір) на об'єкт, на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.

У зв'язку із відсутністю необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики, замовнику було надано рахунок для сплати вартості послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, який **13.01.2022** замовником було сплачено у повному обсязі (витяг з реєстру надходження коштів додається).

Послуга із стандартного приєднання електроустановок житлового будинку з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **27.02.2022.**

23.02.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок** гр. Сікорського С.А., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 23.02.2022, тобто **із дотриманням терміну, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу.**

Разом з тим, комісією з перевірки встановлено та Актом № 236 зафіксовано, що пунктом 6 Технічних умов точка приєднання електроустановки Замовника, ШВО на фасаді , **не відповідає вимогам** пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, згідно з якими точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

Щодо термінів надання послуг комерційного обліку

25.01.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано рахунок № 95504532 від 25.01.2022 на суму _____ грн. коп. (з ПДВ) на оплату послуги із влаштування вузла обліку, який **01.02.2022** був оплачений замовником.

23.02.2022 відповідно до Акту встановлення приладу обліку № 1302802 було проведено роботи з встановлення та опломбування засобу обліку електричної енергії GAMA 100 GM 220 F3 (заводський № 02576331), за підписом представника АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Окремо комісія з перевірки зазначає, що в Акті встановлення приладу обліку № 1302802 **не зазначено місце розташування електролічильника.**

Надання послуги щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу з урахуванням дати здійснення оплати Замовником мала бути надана до **03.02.2022**.

Враховуючи те, що послуга з улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу повинна була бути надана до 03.02.2022, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені ККО терміни надання послуги на **20 календарних днів (станом на 23.02.2022).**

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» технічні умови на стандартне приєднання та проєкт договору про стандартне приєднання від 30.12.2021 № 004189 301221 1 15 10 1 000000 1 на об'єкт за адресою: _____ було підготовлено у відповідності до наданого замовником Технічного паспорту на гараж по вулиця _____ та Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 06.02.2019 №155222929.

При цьому, вимога надання копії документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно є основною вимогою визначеною пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу, для підтвердження факту права власності чи користування об'єктом нерухомого майна під час укладання договору про приєднання.

Саме інформацією, викладеною в Технічному паспорті та Витязі з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, керувався ОСР при визначенні точки приєднання та підготовці вказаних технічних умов, та проєкту договору про стандартне приєднання.

Зазначаємо, що найближчою точкою в існуючих (діючих) електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання відносно зазначеного у документах на право власності об'єкта замовника є _____ 6/0,4 кВ ОСР, що знаходиться на відстані до 20 м. відносно зазначеного у документах на право власності об'єкта замовника.

Наголошуємо, що заперечень до даної точки приєднання, а саме ШВО на фасаді 6/0,4 кВ у замовника під час отримання ТУ та сплати за надання послуги з приєднання не було.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. Сікорського С.А., що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання та надана послуга з влаштування приладу обліку в ШВО на фасаді _____ 6/0,4 кВ, передбаченого умовами договору про приєднання.

Додатково повідомляємо, що на пропозицію АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», викладену у листі замовнику від 21.11.2022 №101/33/03-5082 щодо надання останнім документів,

які б належним чином підтвердили місце розташування об'єкту замовника; для прикладу таким документом може бути експлікація з технічного паспорту об'єкту нерухомості з прив'язкою до місця знаходження на місцевості або будь-який інший документ, який буде підтверджувати місце знаходження об'єкту замовника, відповідь від останнього до ОСР не надходила.

Таким чином, послуга з приєднання електроустановок вказаного замовника до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була надана у повному обсязі.».

Щодо звернення ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА»

До Відділу НКРЕКП у Одеській області (далі – Відділ) надійшов лист ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» від 16.12.2021 № 53 (вх. Відділу від 29.12.2021 № 1846/43-21), щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

15.03.2021 ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з заявою щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту замовника з розрахунковою потужністю 36 кВт, напругою 0,38 кВ з метою приєднання генеруючих установок приватних домогосподарств.

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та укладено договір про стандартне приєднання від 15.03.2021 №0139-2021-0120 (далі – договір).

06.04.2021 Замовником було сплачено 20 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі _____ грн.

Послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **05.06.2021**.

ОСР для дотримання вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу повинен був повідомити Замовника про перенесення терміну надання послуги з приєднання не пізніше **26.05.2021** з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

Станом на дату звернення на адресу Відділу послуга зі стандартного приєднання до електричних мереж об'єкта ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» не надана.

Листами від 01.09.2021 № 33/10-2032 та повторно від 14.12.2021 №33/10-3150 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» звернулося до Одеської міської ради Одеської області щодо погодження місця розміщення нових об'єктів електроенергетики з подальшим наданням дозволу на розробку проекту землеустрою.

Листом від 24.02.2022 № 01-10/52 Департамент архітектури та містобудування Одеської міської ради повідомив Товариство, що будівництво БКТП-10/0,4 кВ передбачається в червоних лініях магістральної вулиці, що проектується, в охоронній зоні нафтопроводу, а також потрапляє до санітарно-захисної зони промислових підприємств 2 класу шкідливості (500 м), охоронну зону археологічного шару та зону охорони археологічного культурного шару, в межах яких діє спеціальний режим їх використання.

АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у листах-повідомленнях «Про продовження строку надання послуги із стандартного приєднання» які направлялись Замовнику, від 26.05.2021 № 33/10-1314, від 04.06.2021 № 33/10-1443/1, від 14.06.2021 № 33/10-1503, від 14.07.2021 № 33/10-1592, від 13.08.2021 № 33/10-1903 та від 10.09.2021 № 33/10-2117 ОСР не надавав документального підтвердження причин виникнення затримки із зазначенням найменування організацій, до яких звертався ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

Комісія з перевірки зазначає, що у зв'язку з недотриманням Ліцензіатом положення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу під час направлення ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» листа-повідомлення від 26.05.2021 № 33/10-1314 послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **05.06.2021**.

Довідково

З метою вирішення питання відведення земельної ділянки під розташування об'єктів електроенергетики АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було усунуто зауваження

Департаменту архітектури та містобудування Одеської міської ради, викладені у листі від 24.02.2022 № 01-10/52, та внесено зміни до Робочого проекту «Будівництво нової трансформаторної підстанції БКТП-10/0,4кВ. Будівництво ЛЕП-10кВ від ПЛ-10кВ до нової БКТП-10/0,4кВ. Встановлення ШВО-0,4кВ. Будівництво ЛЕП-0,4кВ від РП-0,4кВ БКТП-10/0,4кВ до нової ШВО-0,4кВ для забезпечення приєднання спортивно-оздоровчого центру за адресою ».

Станом на 09.05.2023 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 52-07/1372 повторно звернулося до Одеської міської ради щодо погодження передпроектного рішення розміщення елементів мереж з метою приєднання електроустановок, в т.ч. згідно ТУ 0139-2021-0120.

Крім того, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «Приєднання об'єкту ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» та інших замовників ОСР по вул. Шкодова гора у м. Одеса до електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передбачається за умови будівництва БКТП 10/0,4 кВ, мереж 10 та 0,4 кВ на території м. Одеси в умовах цільної забудови, суміжних охоронних зон мереж та зон охорони археологічного культурного шару. Зазначаємо, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не є розпорядником земель з метою улаштування об'єктів енергетики нового будівництва на території м. Одеси.

На листи АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до Одеської міської ради Одеської області щодо погодження місця розміщення нових об'єктів електроенергетики з подальшим наданням дозволу на розробку проекту землеустрою, остання листом від 24.02.2022 №01-10/52 надала відмову щодо погодження місця розміщення нових об'єктів електроенергетики.

На даний час, в умовах оголошеного воєнного стану та ведення активних бойових дій на території України, після відновлення діяльності державних органів, діяльність яких пов'язана з виконання комплексу робіт по визначенню, реєстрації та набуттю прав користування земельними ділянками, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснює всі заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, розроблення та погодження відповідної проектної документації. ОСР з урахуванням внесених, згідно вказаного листа Одеської міської ради Одеської області змін, повторно надала ОМС листом від 09.05.2023 №52-07/1372 передпроектне рішення розміщення елементів електричних мереж для погодження. Відповідь від Одеської міської ради Одеської області на вказаний лист на адресу ОСР не надходила, що у свою чергу позбавляє змоги виконати комплекс заходів по визначенню прав користування земельними ділянками під розташування об'єктів електроенергетики (вказані листи надано Комісії).

Таким чином, послуга з приєднання електроустановок вказаного замовника до електричних мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» буде надана у повному обсязі після відведення в установленому порядку земельної ділянки для розміщення об'єктів електроенергетики, а також виконання будівельно-монтажних робіт в порядку визначеному вищевказаним договором.»

Щодо звернення гр. Берегової А.М.

Щодо ненадання Ліцензіатом відповіді на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розглянула Ваше звернення від 06.02.2023 щодо невиконання зобов'язань, покладених на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») листами НКРЕКП від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21, від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22, від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 та врегулювання взаємовідносин між гр. Береговою А. М. та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Відповідно до листа НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повинно було вжити відповідні заходи для вирішення питань зі споживачем, а саме гр. Береговою А. М. Про вжиті заходи АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо

врегулювання взаємовідносин з гр. Береговою А. М мало повідомити протягом двох тижнів НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області протягом двох тижнів з дня отримання даного листа.

У листі НКРЕКП від 13.03.2023 № 7492/14.1.4/9-23 на адресу гр. Берегової А.М., АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Відділу НКРЕКП у Одеській області (далі – Відділ) зазначено, що станом на 13.03.2023 відповідь на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідь на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 (вхідний Ліцензіата від 29.09.2022 № 101/02-14553) була надана АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у встановлені терміни листом від 13.10.2022 № 101/26/03-4216 на адреси box@nerc.gov.ua та odesa@nerc.gov.ua.

Разом з тим, комісія з перевірки зазначає, що лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 13.10.2022 № 101/26/03-4216 зареєстрований Відділом 14.10.2022 вхідний № 1374/43-22.

З огляду на зазначене комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом дотримано строки надання відповіді на лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22.

Щодо питань порушених в зверненнях від 16.07.2021, від 30.12.2021, 02.08.2022, рекомендаціях та вимогах НКРЕКП наданих листами від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21, від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22 та від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22.

До НКРЕКП надійшли звернення:

гр. Берегової А. М. від 16 липня 2021 року (вх. НКРЕКП від 27.07.2021 № Б-11716/21);

гр. Берегової А. М. від 30 грудня 2021 року (вх. НКРЕКП від 04.01.2022 № Б-112/22);

гр. Берегової А. М. від 02 серпня 2022 року (вх. НКРЕКП від 09.08.2022 № Б-5676/22).

За підсумками проведеного аналізу, наданих Ліцензіатом інформації та первинних документів, комісія з проведення перевірки встановила наступне.

1. НКРЕКП листом від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21 надано відповідь на звернення гр. Берегової А. М. від 16 липня 2021 року, яким зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

- у порядку визначеному розділом XIII Кодексу систем розподілу (далі – КСР), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 розглянути скаргу гр. Берегової А.М. щодо якості електропостачання та вжити заходів стосовно забезпечення об'єкта побутового споживача надійним розподілом електричної енергії, параметри якості якої мають відповідати вимогам КСР, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ та заявника.

- у разі визнання скарги гр. Берегової А.М. щодо розподіл електричної енергії неналежної якості обґрунтованою, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має щомісяця, з дня отримання скарги (претензії) щодо незадовільної якості електричної енергії і до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії, надавати компенсацію споживачу за недотримання показників змінення напруги у розмірі 25% плати за надання послуг з розподілу в порядку визначеному Порядком забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (далі – Порядок), затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375;

- відповідно до вимог пунктів 13.2.11 та 13.2.12 глави 13.2 розділу XIII КСР усунути причини недотримання показників якості електричної енергії, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ.

- забезпечити у порядку, визначеному пунктом 5.1.3 глави 5.1 розділу V Кодексу комерційного обліку (далі – ККО), затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 можливість доступу споживача (гр. Берегову А.М.) до вузлу обліку електричної енергії для цілей контрольного огляду та/або технічної перевірки, а також візуального зчитування результатів вимірювання з лічильника без застосування спеціальних засобів та інструментів, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ та заявника.

- надати до НКРЕКП та Відділу завірені копії Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін, однолінійної схеми (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), а також копію затвердженого сторонами проекту схеми комерційного обліку;

- у разі звернення гр. Берегової А. М. до ОСР щодо забезпечення проведення позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузла обліку або експертизи ЗКО та схем їх підключення забезпечити проведення зазначених дій відповідно до вимог глави 8.6 розділу VIII ККО, про що протягом місяця повідомити НКРЕКП, Відділ та заявника.

01.09.2021 на адресу Ліцензіата надійшов лист НКРЕКП від 19.08.2021 № 5770/14.1.1/8-21, зареєстрований за вх. № 101/02-11997 щодо розгляду звернення гр. Берегової А. М. від 16.07.2021.

На вказаний лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», у встановлені терміни, було відправлено відповідь на адреси НКРЕКП, Відділу та гр. Берегової А.М. листом від 30.09.2021 № 101/26/03-5879, яким зазначено, що:

- будинок за адресою: Одеської області отримує живлення по ПЛ 0,4 кВ від та ПЛ 0,4 кВ від до будинку гр. Берегової А.М. не є власністю (не знаходяться на балансі) АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

- згідно проєктного рішення місце встановлення приладу обліку - . Проєктне рішення розроблено СПД ФУРМАН Р. І. (Ліцензія АБ № 100879 від 10.08.2005) та погоджене головним інженером Іллічівського РЕМ, за умови погодження проєкта з власником ТП № . ЗАТ «Футбольний клуб «ЧОРНОМОРЕЦЬ» листом від 22.05.2006 № 13/1С надано погодження на підключення гр. Берегової А. М.;

- для надання можливості споживачу доступу до вузла обліку електричної енергії лічильник було встановлено на зовнішній стіні підстанції , копія проєктного рішення була надіслана на адресу НКРЕКП та Відділу;

- 17.12.2020 персоналом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено технічну перевірку вузла обліку за адресою: Одеської області, за результатами якої було складено акт технічної перевірки від 17.12.2020 № 1119722. **Претензій у гр. Берегової А. М. до роботи лічильника та якості електричної енергії не було, про що гр. Берегова А. М. зазначила у акті технічної перевірки № 1119722**, копія якого була надіслана на адресу НКРЕКП та Відділу;

- на адресу НКРЕКП та Відділу надіслано копію однолінійної схеми та фотографія вузла обліку.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом листом від 30.09.2021 № 101/26/03-5879 на адресу НКРЕКП та Відділу не надано завірені копії Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін, **що свідчить про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог підпункту 7 пункту 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії 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.**

Довідково.

12.01.2021 персоналом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була проведена повторна технічна перевірка вузла обліку електричної енергії за вищевказаною адресою, за результатами якої було складено акт технічної перевірки від 12.01.2021 № 1119938, зауважень до роботи приладу обліку також виявлено не було.

Листом від 30.09.2021 № 101/26/03-5879 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило НКРЕКП, що у разі звернення гр. Берегової А. М. щодо забезпечення проведення позачергового контрольного огляду, технічної перевірки вузла обліку та схем підключення, або експертизи ЗКО Товариство здійснить проведення зазначених дій.

Також, для вирішення питання якості послуги електропостачання представниками АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з 10.12.2021 по 17.12.2021 було встановлено аналізатор якості на межі балансової належності в РП-0,4 кВ для контролю якості напруги. За результатами проведених вимірів складено протокол фіксації вимірів напруги в якому встановлено, що рівні напруги в відповідають нормативам згідно пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI КСР, параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення», про що листом від 21.12.2021 № 101/26/03-8353 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було повідомлено НКРЕКП.

22.11.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надіслано на адресу Відділу листом № 101/26/03-7370 завірену копію Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін від 15.05.2018 № 1353, який укладено з основним споживачем ТОВ «НОВА ХВИЛЯ», та Акт розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін від 20.03.2006 № 1353 укладений з ЗАТ «Футбольний клуб «ЧОРНОМОРЕЦЬ» (попередній балансоутримавач/ власник).

2. НКРЕКП листом від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22 надано відповідь на звернення гр. Берегової А. М. від 30 грудня 2021 року, яким зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

- надати гр. Береговій А. М. для підписання у двох примірниках договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

- АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», як стороні відповідальній за точку комерційного обліку побутового споживача - Берегової А. М., привести облік (розрахункову схему обліку) у відповідність до вимог ККО, шляхом влаштування вузла обліку на комерційній межі та забезпечення доступу споживача до даних вимірювань з лічильника, у відповідності до оновленого проектного рішення.

- вирішити зазначене вище питання та про вчинені дії письмово повідомити у термін до 15.03.2022 гр. Берегову А. М., НКРЕКП та Відділ з наданням підтверджуючих документів.

09.05.2022 на адресу Ліцензіата надійшов лист НКРЕКП від 01.02.2022 № 675/14.1.4/9-22, зареєстрований за вх. № 101/02-7848 щодо розгляду звернення гр. Берегової А. М. від 16.07.2021.

На вказаний лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», було відправлено відповідь на адреси НКРЕКП, Відділу та гр. Берегової А.М. листом від 01.08.2022 № 101/26/03-2858, яким зазначено, що:

- АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було оформлено паперовий примірник договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № P01101/2011 (далі – Договір), який листом від 06.07.2022 № 101/26/03-2463 було направлено гр. Береговій А. М. для ознайомлення та підписання на адресу: Одеська область (відправка підтверджується фіскальним чеком ПАТ «УКРПОШТИ» від 07.07.2022 № 3000411221);

- прилад обліку електричної енергії НІК 2301 АП1 заводський № 8121476 встановлений у боксі на зовнішній стороні ;

- з боку АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено проект договору про спільне використання електричних мереж з власником КЛ-0,4 кВ та ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ», який було отримано представником ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ» 18.07.2022 для ознайомлення та підписання;

- за період з 30.11.2020 до 01.01.2021 обсяги розподіленої електричної енергії за вказаною адресою були сформовані відповідно до самостійно наданих клієнтом контрольних показів. А саме, з показів «010014» від 30.11.2020 по покази «011750» від 01.01.2021, обсяг споживання склав 1 736 кВт. год. За даний розрахунковий період представником АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 17.12.2020 була проведена технічна перевірка приладу обліку та зафіксовані контрольні покази «010878».

- 12.01.2021 представником АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була проведена повторна технічна перевірка приладу обліку та зафіксовані контрольні покази «012134»;

- обсяги розподіленої електричної енергії, за період з 30.11.2020 по 01.07.2022, були сформовані відповідно до контрольних показів, які щомісяця надавались споживачем самостійно на останній або на перший день місяця. А саме, з показів «010014» від 30.11.2020 по покази «018721» від 01.07.2022 загальний обсяг споживання склав 8707кВт.год.

- 11.07.2022 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було складено Акт звіряння від 11.07.2022 № 101/29/03-2507 та направлено на адресу гр. Береговій А. М.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом листом від 01.08.2022 № 101/26/03-2858 на адресу НКРЕКП та Відділу надано інформацію, що прилад обліку електричної енергії НІК 2301 АП1 заводський № 8121476 24.12.2019 встановлено у боксі на зовнішній стороні за адресою: Одеська область.

Разом з тим, Ліцензіатом не надано (листом від 01.08.2022 № 101/26/03-2858) підтвердження виконання пропозиції НКРЕКП щодо приведення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обліку (розрахункову схему обліку) побутового споживача – Берегової А. М., у відповідність до вимог ККО, шляхом влаштування вузла обліку на комерційній межі та забезпечення доступу споживача до даних вимірювань з лічильника, у відповідності до оновленого проєктного рішення, як стороні відповідальній за точку комерційного обліку.

3. НКРЕКП листом від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22 надано відповідь на звернення гр. Берегової А. М. від 02 серпня 2022 року, яким зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

- здійснити фіксацію фактичних показів засобу обліку та за участю споживача провести звірку обсягів за спірний період з подальшим складенням двостороннього акта. У разі необхідності скорегувати обсяги та передати оновлені дані постачальнику універсальних послуг;

- після погодження з основним споживачем ТОВ «НОВА ХВИЛЯ», надати гр. Береговій А.М. однолінійну схему (схему електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання) та акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін;

- у разі недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо видачі паперового примірника підписаного договору про надання послуг з розподілу у строк 3 робочі дні від дати отримання відповідного звернення споживача, а також видачі підписаного ОСР паспорта точки розподілу у строк 10 робочих днів від дати отримання відповідного звернення споживача, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має надати споживачу компенсацію відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375;

- про вжиті заходи АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» має повідомити гр. Берегову А. М., НКРЕКП та Відділ протягом двох тижнів з дня отримання цього листа.

29.09.2022 на адресу Ліцензіата надійшов лист НКРЕКП від 23.08.2022 № 8858/20.3/7-22, зареєстрований за вх. № 101/02-14553 щодо розгляду звернення гр. Берегової А. М. від 02.08.2022.

На вказаний лист АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», було відправлено відповідь на адреси НКРЕКП, Відділу та гр. Берегової А.М., у встановлені строки, листом від 13.10.2022 № 101/26/03-4216, яким зазначено, що:

- питання здійснення фіксації фактичних показів засобу обліку та за участю споживача проведення звірки обсягів за спірний період з подальшим складенням двостороннього акта неодноразово розглядалось АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Листами від 22.11.2021 № 101/29/03-7339 та від 11.07.2022 № 101/29/03-2507 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направляло гр. Береговій А. М. для ознайомлення та підписання акти звірки обсягів спожитої електроенергії;

- 02.08.2022 гр. Берегова А. М. листом повідомила АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про неприйняття акту звірки через неправомірне, на думку споживача, визначення обсягів спожитої електроенергії;

- 02.08.2022 гр. Берегова А. М. листом повідомила АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про відмову від укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та про згоду на укладання договору на інших умовах;

- 06.10.2022 представником АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в присутності гр. Берегової А. М. проведено контрольне зняття показів засобу обліку електроенергії типу НІК 2301 АП1 № 8121476, та зафіксовані покази на рівні «020579», що підтверджується підписом споживача у завданні від 05.10.2022;

- АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено проект договору про спільне використання електричних мереж з власником КЛ-0,4 кВ та ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ», який було отримано представником ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ» 18.07.2022 для ознайомлення та підписання;

- 30.01.2023 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 366 повторно направило для розгляду та підписання проект договору про спільне використання технологічних електричних мереж з додатками, у зв'язку з тим, що договір про спільне використання електричних мереж з боку ТОВ «НОВА-ХВИЛЯ» не було підписано;

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до Акта розмежування балансової належності електроустановок і експлуатаційної відповідальності сторін від 15.05.2018 № 1353, який укладено між Ліцензіатом та споживачем ТОВ «НОВА ХВИЛЯ» (власник) встановлена наступна балансова належність електромереж та установок:

- ОСР: ПС 110/10 ; ПЛ-10 кВ ;

- споживач (ТОВ «НОВА ХВИЛЯ»): з трансформаторами 2 по 400 кВА; відпайка від опори № до , з роз'єднувачем 10 кВ АСБ 10 (3*95), довжиною 50 метрів.

Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок встановлена на контакті між відгалуженим затискачем на опорі № в напрямку і магістральним проводом ПЛ 10 кВ

Будинок гр. Берегової А. М. за адресою: Одеської області отримує живлення по ПЛ 0,4 кВ від , яка не є власністю (не знаходяться на балансі) АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

З відкритих джерел відомо (<https://www.sovinyon.net/uk/sovinyon>), що вул. Одеської області знаходиться в межах Об'єднання власників «СОВІНЬОН-IV», яке входить до складу житлового масиву «СОВІНЬОН» ().

За інформацією наданою Ліцензіатом надання послуг з розподілу електричної енергії в межах житлового масиву «СОВІНЬОН» здійснюється на підставі договору про надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах раніше укладеного договору про постачання електричної енергії укладеним з ТОВ «КОМУНСЕРВІС» від 26.11.2007 № 621345. Обсяги спожитої електричної енергії споживачем ТОВ «КОМУНСЕРВІС» обліковуються загальними приладами обліку.

Договірні відносини між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та власниками житлових будинків в межах житлового масиву «СОВІНЬОН» (крім гр. Берегової А. М.) відсутні.

Комісія з перевірки зазначає, що пунктом 7 технічних умов від 23.05.2006 № 133 на підключення електроустановок фізичних осіб (населення) встановлено, що для одержання потужності замовнику необхідно: запроектувати та прокласти кабельну лінію від РУ 0,4 кВ до житлового будинку (марку та переріз визначити проектом).

Розділом 2 Пояснювальної записки проектного рішення електропостачання будинку передбачено від РУ 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ за вказівкою енергетика бази «ЧОРНОМОРЕЦЬ» встановити автомат, а на стіні в РУ 0,4 кВ, комерційний розрахунок буде здійснюватися по лічильнику в ЩУ (в РУ-0,4 кВ).

<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (в редакції, що діяла з 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
<p>У звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 30.01.2023 № 101/33/03/1169 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики виявлені порушення зазначені в службовій записці у від 07.02.2023 № 166/17, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наростаючим підсумком, у графі 109 «Спосіб виконання робіт (1 - господарський; 2 - підрядний)» по 53 стандартних приєднань зазначено символ «-», що унеможливило визначення фактичного способу виконання робіт; - по 62 замовникам не вказано у графі 56 признак «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1 - так)» (Додаток №1), при цьому інформацію про сплату вартості надання послуг з приєднання цими замовниками, а також інформацію щодо стану надання послуг з приєднання по вказаним замовникам також в Звіті не вказано. 	
<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p>

За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл перевіркою встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у липні 2021 року (06.07.2021, 08.07.2021-21.07.2021, 24.07.2021, 26.07.2021-31.07.2021) та у серпні 2021 року (01.08.2021-06.08.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях, наданих листом від 22.05.2023 № 101/04/03-5577, повідомляє, що (мовою документа): «розраховані в ході перевірки відхилення пов'язані лише з погодинною похибкою прогнозування ТВЕ, пов'язаною з різкою зміною температурного режиму.

Окрім того, оскільки у липні та серпні 2021 на ринку е/е спостерігався дефіцит обсягів генерації, то ОСР не мав можливості купити весь необхідний обсяг на РДН, тож частину обсягу придбано на ВДР, а решту - на балансуєчому ринку в якості небалансів електроенергії.

Додатково зазначаємо, що у липні 2021 року загальний обсяг купівлі е/е на РДН/ВДР становить МВтг, що складає 99,04% від фактичного обсягу ТВЕ у даному періоді, у серпні 2021 року – МВтг, що складає 104,21% від фактичного ТВЕ у даному розрахунковому періоді.

З огляду на викладене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вважає, що порушення в частині дотримання нижньої межі купівлі обсягів на РДН відсутні.».

<p>пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p>	<p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <p>3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <p>вступ, у якому зазначається:</p> <p>інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення</p>
--	---

	<p>достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p> <p>інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;</p> <p>обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;</p> <p>обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;</p> <p>мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;</p> <p>обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;</p> <p>посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);</p> <p>інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та</p>
--	---

інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІ;
інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;
опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

2021 рік

Перевірка виконання ІІ 2021 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, активів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації, наведеної в службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 22.03.2023 № 407/17-23.

Листом від 24.01.2022 № 101/41/03-510 Товариством надано до НКРЕКП звіт щодо виконання ІІ 2021.

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2021 по розділам ІІ 2021 наведений в таблиці 3.31.2.

Таблиця 3.31.2

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2021 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освободжено		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	599 406,64				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	70 000,50				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	46 598,51				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	73 008,32				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	16 971,72				
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	52 628,60				
7	Інше	20 099,45				
Усього		878 713,75				

2022 рік

Перевірка виконання ІІ 2022 здійснена шляхом аналізу первинних документів: договорів на проведення робіт підрядними організаціями та закупівлю товарно-матеріальних цінностей, активів виконаних робіт, платіжних документів та з урахуванням інформації, наведеної в службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 22.03.2023 № 407/17-23.

Листом від 23.01.2023 № 101/41/03-857 Товариством надано до НКРЕКП звіт щодо виконання ІІ

022.

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2022 по розділам ІІ 2022 наведений таблиці.

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2022 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	696 741,70				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	124 868,04				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	55 789,00				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	83 796,43				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	43 616,66				
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	46 690,48				
7	Інше	11 381,29				
Усього		1 062 883,60				

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704 та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами) (далі – Порядок № 955), АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

10.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

06.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

На виконання зазначеної Постанови АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 10.09.2021 № 101/34/03-5254 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2022 рік.

Листом від 12.10.2021 № 11685/17.1.1/7-21 «Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису та печатки.

На виконання зазначеної Постанови АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 06.09.2022 № 101/07/01-74 надано на розгляд до НКРЕКП інвестиційну програму на 2023 рік.

Листом від 21.09.2022 № 10684/17.1.1/7-22 «Щодо Інвестиційної програми на 2022 рік» НКРЕКП надало зауваження до отриманого проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП box@nerc.gov.ua із накладанням кваліфікованого електронного підпису та печатки.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 та на 2023 роки у визначені терміни НКРЕКП, проте **оформлені неналежним чином, а саме, по окремих заходах ІІ не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі** (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проєктування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку, про що було повідомлено АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами НКРЕКП від 12.10.2021 № 11685/17.1.1/7-21 та від 21.09.2022 № 10684/17.1.1/7-22.

Таким чином, при поданні Інвестиційної програми на 2023 рік, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушило вимоги пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990), яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ)** ().

<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператор системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), 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.</p>
---	---

На виконання листа **Управління інвестиційної політики та технічного розвитку від 23.03.2023 № 423/17-23**, комісією з проведення планової перевірки було перевірено дотримання Ліцензіатом пунктів 5-8 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 (із змінами) (далі – **Тимчасовий порядок**) при включенні Ліцензіатом об'єктів електричних мереж, наведених у таблиці, до заходів відображених у звітах, надання яких передбачено **Тимчасовим порядком**.

№ з/п	Назва об'єкта	Виконані заходи	Вартість виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт, тис.грн (без ПДВ)	Джерело фінансування	Дата виконання відновлювальних робіт об'єктів електричних мереж	Спосіб виконання відновлювальних робіт об'єктів електричних мереж	Тип виконання відновлювальних робіт об'єктів електричних мереж	Короткий опис виконаних відновлювальних робіт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
За червень 2022 року								
1.		Капітально - відновлювальний ремонт трансформатора 1Т		ремонтна програма	31.06.2022	підрядний	ремонтні роботи	
2.		будівельні роботи		ремонтна програма	31.06.2022	підрядний	ремонтні роботи	
		будівельні роботи		ремонтна програма		підрядний	ремонтні роботи	
		будівельні роботи		ремонтна програма		підрядний	ремонтні роботи	
		будівельні роботи		ремонтна програма		підрядний	ремонтні роботи	
За грудень 2022 року								
3		ремонт		ремонтна програма	30.12.2022	господарський	ремонтні роботи	

Відповідно до Витягу з диспетчерського Оперативного журналу АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з проведення перевірки виявлено наступне:

на 08.05.2022 07:26 – 08.05.2022 08:05 - ПС 110/35/10 кВ – Технологічне порушення ПС 110/35/10 кВ –

Перевірка дотримання Ліцензіатом пункту 5 Тимчасового порядку у частині відповідності дій ОСР при виконанні робіт з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, такого алгоритму:

після огляду пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових, що підлягають відновленню, з метою підтвердження та визначення характеру пошкодження електричних мереж та типу робіт, які необхідно виконати (ремонтні роботи, реконструкція, нове будівництво), ОСР формуються дефектні акти (акти технічного огляду тощо) по об'єктах електричних мереж, що підлягають відновленню, за можливістю з підтвердженням фото- або відео-доказами наслідків

пошкодження, вказані дефектні акти повинні бути оформлені відповідно до вимог чинного законодавства та затвердженні технічним директором ОСР (або особою, яка виконує його обов'язки);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо) складаються за участі комісії, до складу якої залучаються представники ОСР (інженерно-технічний персонал) та представники Держенергонагляду (за згодою);

при виконанні ОСР робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, пріоритетно застосовувати типові проекти на роботи або проекти-аналоги на раніше виконані роботи.

Перевіркою наявних документів по об'єктами ПС 110/35/10 кВ встановлено наявність (Додаток 3.32.2):

1. Дефектного акта

Акта фіксації

Акт № ДЗ197 підписано без зауважень усіма члена комісією з розслідування причин та наслідків пошкодженого майна та затверджено Операційним директором Товариства

АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проінформувало листом від 04.05.2023, що посада технічного директора (код КП 1210.1) відсутня у штатному розкладі Товариства, разом з тим, у штатному розкладі присутня посада - операційного директора Товариства (код КП 1210.1), функціональні обов'язки якого аналогічні функціональним обов'язкам технічного директора. Що підтверджується Додатком 1 до наказу Товариства від 28.11.2019 № 838 «Про розподіл обов'язків між Генеральним директором, операційним директором та директором комерційним».

При виконанні ОСР робіт Товариством у 2022 році не було застосовувати типові проекти на роботи або проекти-аналоги на раніше виконані роботи, як пояснюється листом ОСР від 26.04.2023 № 101/07/03-4896у зв'язку з відсутністю технічної необхідності.

Перевіркою, на підставі наданих Ліцензіатом документів, не виявлено факту недотримання вищезазначених положень пункту 5 Тимчасового порядку.

Перевірка дотримання Ліцензіатом пунктів 6, 7 Тимчасового порядку у частині дотримання наступних положень цього порядку:

джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти;

за результатом виконання відновлювальних робіт підрядним способом ОСР повинен скласти акти виконаних робіт (акти КБ-3 - зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в - детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським способом - скласти акти приймання виконаних робіт за затвердженою у компанії формою;

щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають на електронну адресу НКРЕКП energo1@necr.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису:

детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2);

дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю);

обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо);

інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf);

відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу;

перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3);

узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).

Щодо перевірки результатів виконання відновлювальних робіт на об'єктах електричних мереж ПС 110/35/10 кВ та їх складових.

Джерелами фінансування:

були джерела фінансування ремонтної програми ОСР на 2022 рік.

Перевіркою не встановлено використання Товариством при проведенні капітально-відновлювальних ремонтів на вищезазначених об'єктах ПС 110/35/10 кВ електротехнічного обладнання, отриманого як гуманітарна допомога.

За наданими Ліцензіатом документами, встановлено, що Товариство разом із Додатком 2 «Детальний перелік виконаних заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій» по об'єктах ПС 110/35/10 кВ до НКРЕКП було надано наступні документи та матеріали:

24.06.2022

Акта фіксації (дефектний акт) від 08.05.2022;

Акти виконаних робіт господарським способом – 12 актів.

26.07.2022

Акти виконаних господарським способом – 12 актів.

Договір підряду № 5339-ООЕ щодо капітально – відновлювального ремонту на ПС 110/35/10 кВ.

Довідка про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) від 06.06.2022 до Договору підряду № 5339-ООЕ.

Договір підряду № 5327-ООЕ на виконання будівельних робіт – капітальний ремонт виробничих будівель ПС 110 кВ (з додатковою угодою).

Довідку про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) від 29.06.2022 до Договору підряду № 5327-ООЕ.

25.08.2022

Акта фіксації пошкоджень майна (дефектний акт) від 26.07.2022 № Д319.

Акти виконаних робіт господарським способом – 3 акта.

25.11.2022

Акти виконаних робіт господарським способом – 8 актів.

25.01.2023

Акти виконаних робіт господарським способом – 30 актів.

Перевіркою наданих Ліцензіатом підтвердних документів встановлено наявність наступних документів щодо проведення капітально-відновлювальних робіт.

Капітально-відновлювальний ремонт був проведений Ліцензіатом **підрядним способом** на підставі укладеного між АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) та Капітально-відновлювальний (Виконавець) (код

ЄДРПОУ) Договору підряду від 23.05.2022 № 5339-ООЕ (далі – Договір № 5339-ООЕ) на виконання будівельних робіт – капітально – відновлювальний ремонт на ПС 110/35/10 кВ (код робіт згідно з Державним класифікатором продукції та послуг : ДК 33.14.11). Договірна ціна за Договором № 5339-ООЕ склала грн (без ПДВ), ПДВ – грн, разом з ПДВ – грн.

було вибрано Товариством виконавцем робіт за Договір № 5339-ООЕ, за підсумками проведення процедури закупівлі в одного учасника, яка відбулась 19.05.2022, про складено Протокол рішення про застосування процедури закупівлі в одного учасника для АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 19.05.2022.

Закінчення робіт з капітально – відновлювального ремонту на ПС 110/35/10 кВ за Договором № 5339-ООЕ відбулось 29.06.2022, що підтверджується наступними документами:

Актом приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 1 (форма № КБ-2в) по об'єкту : «Капітально – відновлювальний ремонт на ПС 110/35/10 кВ » (далі – Акт № 1) на суму грн (у т. ч. ПДВ – грн), який підписано сторонами Договору 29.06.2022 ;

Відомістю ресурсів до Акта приймання за червень 2022 року (форма № 5а), складена та підписана Виконавцем робіт;

Довідкою про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) на суму грн (у т. ч. ПДВ – грн), яка підписана сторонами Договору 29.06.2022.

Під час виконання капітально – відновлювального ремонту Виконавцем робіт за Договором № 5339-ООЕ були виконані наступні роботи:

АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) здійснило у 2022 році оплату (Виконавець) у межах умов Договору № 5339-ООЕ на загальну суму грн (з ПДВ), що підтверджується платіжними інструкціями завіреними банківською установою від 25.05.2022 № 25204424 на суму грн (з ПДВ) та від 12.07.2022 № 2582141 на суму (з ПДВ).

Перевіркою встановлено, що відповідно до Акту робочої технічної комісії про прийняття в експлуатацію об'єктів розподільчих мереж від 24.06.2022 без номеру основні фонди після капітально-відновлювального ремонту на ПС 110/35/10 кВ було введено в експлуатацію вартістю грн (без ПДВ). Акт був затверджений Операційним директором товариства 24.06.2022.

1. Будівельні роботи:

Капітальний ремонт був проведений Ліцензіатом **підрядним способом** на підставі укладеного між АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) та (Підрядник) (код ЄДРПОУ , не є платником ПДВ) Договору підряду від 13.05.2022 № 5327-ООЕ (далі – Договір № 5327-ООЕ) на виконання будівельних робіт – капітальний ремонт ПС 110 кВ (код робіт згідно з Державним класифікатором продукції та послуг : ДК43.99). Договірна ціна за Договором № 5327-ООЕ складала грн (без ПДВ).

було вибрано Товариством виконавцем робіт за Договір № 5327-ООЕ, за підсумками проведення процедури закупівлі в одного учасника, яка відбулась 19.05.2022, про складено Протокол рішення про застосування процедури закупівлі в одного учасника для АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 12.05.2022.

Закінчення будівельних робіт – капітальний ремонт ПС 110 кВ за Договором № 5327-ООЕ відбулось 06.06.2022, що підтверджується наступними документами:

Актом приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 1 (форма № КБ-2в) по об'єкту ПС 110/35/10 Одеська область (далі – Акт за червень 2022 № 1) на суму грн (без ПДВ), який підписано сторонами Договору 06.06.2022 ;

Відомістю ресурсів до Акта приймання від 06.06.2022 № 01, яка складена та підписана Підрядником;

Довідкою про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) на суму грн (без ПДВ), яка підписана сторонами Договору 29.06.2022.

Актом приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 2 (форма № КБ-2в) по об'єкту ПС 110/35/10 КВ : капітальний ремонт (далі – Акт за червень 2022 № 2) на суму грн (без ПДВ), який підписано сторонами Договору 16.06.2022 ;

Відомістю ресурсів до Акта приймання від 16.06.2022 № 02, яка складена та підписана Підрядником;

Довідкою про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 (форма № КБ-3) на суму грн (без ПДВ), яка підписана сторонами Договору 16.06.2022.

Під час виконання капітального ремонту виробничих будівель ПС 110 кВ підрядником робіт за Договором № 5327-ООЕ, згідно із Актами за червень 2022 № 1 та № 2 були виконані наступні роботи:

Відповідно до даних Ліцензіата, наданих на письмовий запит комісії з проведення перевірки від 20.04.2023 № 43/116-23, як Підрядником за Договором № 5327-ООЕ, не було виконано наступні ремонтні роботи на загальну суму грн (без ПДВ), у т. ч. у зв'язку з браком коштів Товариства, зокрема: ремонтні роботи по , які були виконані у жовтні 2022 року господарським способом, не виконано , що підтверджується даними Актами за червень 2022 № 1 та № 2.

Таким чином, враховуючи вищезазначене, загальна фактична вартість робіт за Договором № 5327-ООЕ склала грн (без ПДВ).

АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (Замовник) здійснило у 2022 році оплату (Підрядник) у межах умов Договору № 5327-ООЕ на загальну суму грн (без ПДВ), з урахуванням наявної платіжної інструкції завіреної банківською установою від 17.05.2022 № 2513058 на суму грн (без ПДВ) та суми повернення Підрядником Товариству коштів в сумі грн (без ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією платника від 16.12.2022 № 786, завіреною банківською установою , з призначенням платежу: повернення частини авансу, згідно з договором від 13.05.2022 № 5327-ООЕ, на суму грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом, що у Детальному перелік виконаних АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за червень 2022 року (за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку), який був поданий до НКРЕКП (в електронному вигляді у форматі EXCEL), по об'єктам ПС 35 кВ і вище у графі 4 Додатку 2, а саме у по об'єкту :

не вірно було вказано вартість виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт (у тис. грн), зокрема, було вказано вартість виконаних робіт у сумі грн (без ПДВ), відповідно до Акта приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 1 (Договір від 13.05.2022 № 5327-ООЕ) без урахування вартості виконаних робіт по цьому об'єкту, визначеної в Акті приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року № 2 (Договір від 13.05.2022 № 5327-ООЕ) у сумі грн (без ПДВ). Таким чином, вартість виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт, яка мала бути визначена Ліцензіатом у Додатку 2 за червень 2022 року по цьому у сумі грн (без ПДВ).

Під час проведення перевірки встановлено, що Товариством листом від 26.04.2023 № 101/07/03-4893, направленим на електронні адреси НКРЕКП: energo1@nerc.go.ua і box@nerc.go.ua було направлено скориговану звітність за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку за червень 2022 року із включенням до об'єкту ПС-35 кВ і вище п. 1 ОБЛАДНАННЯ ПС 110/35/10 кВ суми Акту виконаних робіт № 2, згідно з Договором № 5327-ООЕ в розмірі грн (без ПДВ). До листа Товариства від 25.04.2023 № 101/07/03-4893 були надані наступні документи: Довідка про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за червень 2022 року (КБ-3) до Договору № 5327-ООЕ; Акт № 2 приймання виконаних будівельних робіт за червень 2022 року (КБ-2в) до Договору № 5327-ООЕ.

Перевіркою встановлено, що відповідно до Акту робочої технічної комісії про прийняття в експлуатацію об'єктів розподільчих мереж від 30.06.2022 без номеру основні фонди після капітально-відновлювального ремонту будівель на ПС 110/35/10 кВ було введено в експлуатацію вартістю грн (без ПДВ). Акт був затверджений Операційним директором товариства 30.06.2022.

3. Ремонт обладнання ПС 110/35/10 кВ

Ремонт обладнання ПС 110/35/10 кВ (інв. № 010000038551/0000) був проведений Ліцензіатом **господарським способом**. Закінчення проведених ремонтних робіт ПС 110 кВ підтверджується наявним Актом виконаних робіт № 10013869834 (далі – Акт №10013869834) по об'єкту: Капітально – відновлювальні роботи КРЗП (початок робіт: 05.10.2022, закінчення робіт: 26.10.2022) на загальну суму грн (без ПДВ). До вартості робіт за Актом № 10013869834 включено (без ПДВ):

вартість використаних матеріалів – на суму грн;

заробітна плата - на суму грн;

ЄСВ - на суму грн;

інші прями витрати – на суму грн;

загальновиробничі витрати – на суму грн.

Акт №1001386983 був підписаний узгоджений Начальником Центру з ремонту та експлуатації підстанцій Товариства.

Перевіркою встановлено, що на підставі Акта №10013869834, Актом робочої технічної комісії про прийняття в експлуатацію об'єктів розподільчих мереж від 27.10.2022 без номеру (Далі Акт від 27.10.2022) щодо прийняття в експлуатацію капітально-відновлювальних робіт КРПЗ-10 (КРУН-10кВ) на ПС 110/35/10 кВ, технічною комісією у складі чотирьох представників виробного-технічного персоналу Товариства 27.10.2022 було прийнято в експлуатацію зазначені у цьому акті капітально-відновлювальні роботи вартістю грн. Акт від 27.10.2022 було затверджено 27.10.2022 Операційним директором Товариства.

Перевіркою встановлено, що відповідно до Детального переліку виконаних АТ «ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів з відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2022 року (за формою Додатку 2 до Тимчасового порядку) (далі - Детальний перелік заходів за грудень 2022 року), який був поданий Товариством до НКРЕКП (в електронному вигляді у форматі EXCEL), по об'єкту ПС 35 кВ і вище у графі 4 Додатку 2, а саме у по об'єкту: Обладнання ПС 110/35/10 кВ була включена вартість виконаних заходів, згідно актів виконаних робіт: у сумі грн (без ПДВ) за Акт №10013869834 (виконання робіт господарським способом), до якої було крім вартості використаних матеріалів у сумі грн (без ПДВ).

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

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

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

2. **Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2021 року) – **грн (без ПДВ):**

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

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

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

$$x \quad / \quad = \quad \text{грн (без ПДВ).}$$

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

Таблиця 3.25.20

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території	966	150	903	832	20	3 089,2		525 600	
Для сільської території	1 439	300	1 351	1 230	20	3 089,2		525 600	
Усього									

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{M(c)p} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0, \text{ то } KЯ_t^{M(c)} = 0,$$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{ОКВ}_{t-2} + \text{ОКВ}_0}{\text{ФОНД}_{t-2} + \text{ФОНД}_0} \right) \times \left(\frac{\text{ІНД}_{t-1} + \text{ІНД}_t}{2} \right) \times \text{КОЕФ} \times \text{ЗМІНА}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $\text{ОКВ}_{t-2} = \text{ОКВ}_0$, при цьому ОКВ_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році $t-2$ (для першого року першого періоду регулювання $\text{ФОНД}_{t-2} = \text{ФОНД}_0$, при цьому ФОНД_0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

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

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

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2021 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2021 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{ФОНД}_{2021} + \text{ІНД}_{2021} \times \text{КОЕФ} \times \text{ЗМІНА}$$

де

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році з урахуванням капіталізованих витрат (грн + грн) + грн);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;
 грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році з урахуванням капіталізованих витрат (грн + грн + грн);
 грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році з урахуванням капіталізованих витрат (грн + грн + грн);
 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році ((грн + грн + грн) / (грн + грн + грн));
 грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{г.1}) 0,3 % x грн.

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованих Актом № 236 суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році грн. та фактичного рівня операційних неконтрольованих витрат у 2021 році грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить **грн (грн - грн).**
 де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат
 (+ у тому числі капіталізація грн + грн)
 + грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – **грн (без ПДВ).**

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – **грн (без ПДВ):**

П уточ ст. = *0,03 = грн,
 де:

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

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 2021 році – **грн.**

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – у. о.

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

13. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить 6 грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ не встановлено;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ), таблиця 3.25.21

Таблиця 3.25.21

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2021 році – _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ грн без ПДВ (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає _____ грн без ПДВ (_____ грн – _____ грн) (пункт 3.11 Акта).

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

$$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн без ПДВ, де}$$

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

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

18. Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до

31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «ДТЕК Одеські електромережі» скоригованої звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2021 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж відображено в таблиці:

2021 рік

Таблиця 3.25.22

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2021)							
Без способу виконання робіт							
Всього							

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітної квартили наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 10.05.2023 № 101/33/03/5255 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2021 року.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ДТЕК Одеські електромережі» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 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;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – **грн** (без ПДВ).

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Таблиця 3.25.23

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт*год	тис. кВт*год	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	з 01.01.2021	134,82					
	ВСЬОГО						
2 клас	з 01.01.2021	890,28					
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Таблиця 3.25.34

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		

Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
2021 рік		

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

Таблиця 3.25.25

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Всього			х

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку

№ 1175.

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

грн.
Таблиця 3.25.26

Період 2021 року	Обсяг, кВтгод	Тариф, грн/мВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн без ПДВ
Січень		890,28		
лютий		890,28		
Березень		890,28		
Квітень		890,28		
Травень		890,28		
Червень		890,28		
Липень		890,28		
Серпень		890,28		
Вересень		890,28		
Жовтень		890,28		
Листопад		890,28		
Грудень		890,28		
Разом				

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

Комісія з перевірки зазначає, що за рахунок включення до регуляторної бази активів, що підпадають під обмеження, встановлені Порядком визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженим постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899, а саме включення частини адміністративних будівель площею понад 10 м² на одного працюючого в ній та будівель, які віднесені при проведенні оцінки до адміністративних за одночасної відсутності розміщення в таких будівлях працюючих за штатним розписом, на загальну переоцінену вартість

грн, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, становить

грн.

Водночас комісією з перевірки зменшено склад регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання», на суму загальної переоціненої вартості у розмірі грн, що призводить до скорочення уточненої суми прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання за підсумками діяльності у 2021 році, що обрахована під час перевірки, з суми грн до грн (без ПДВ).

Таким чином, сума надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання у розмірі грн. враховується при обчисленні показника Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу на стимулююче регулювання» за 2021 рік внаслідок використання в розрахунку показника грн замість грн.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році

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

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

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

$$\text{Др} = \quad - \quad = \quad \text{грн без ПДВ,}$$

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 2021 рік.

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

$$\Delta \text{ДтвЕ}^{\text{H}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 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;

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) **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2021 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$$\text{ДОКВ} = \quad \text{грн} - \quad \text{грн} = \quad \text{грн,}$$

де грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (*а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1*).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2021 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$$\text{ДОНВ} = \quad \text{грн} - \quad = \quad \text{грн,}$$

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.

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованої Актом № 236 дельти за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2021 році становить **грн.**

8. **Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 зазначає, що:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році **грн**, визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$\text{П уточ ст} = \text{грн} \times 0,03 = \text{грн},$$

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

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

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

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

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованої Актом № 236:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2021 році **грн**, визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$\text{П уточ ст} = \text{грн} \times 0,03 = \text{грн},$$

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2021 році грн , визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

$$\text{П уточ нов} = \text{грн} \times \text{грн},$$

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

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

грн (без ПДВ):

– = **грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом № 236 - грн (без ПДВ)

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5%.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає:

x 1,10 = грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 236 - грн (без ПДВ)

2022 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал 2022 року)

– **грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень

– грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у

тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік; у т. ч.

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

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

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованої Актом № 236 суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить _____ грн, зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік _____ у. о., кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року _____ у. о.

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

ОНВу
= _____ + _____ - _____ * _____ = _____ грн, де
+ _____ * _____ = _____ грн, де
_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (_____ грн + _____ грн);
_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;
_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (_____ грн + _____ грн);
_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (_____ грн + _____ грн);
_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році)
_____ грн / _____ грн;
_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{г.н}) 0,3% x _____ грн.

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованої Актом № 236 суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить _____ грн, фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

ЕОКВ = _____ - _____ = _____ грн, де:

де

ОКВу – сума уточнених операційних контрольованих витрат Ліцензіата у 2022 році дорівнює _____ грн.

ОКВ ф - сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році дорівнює _____ грн, в т.ч. капіталізовані витрати (_____ грн – _____ грн = _____ грн).

Службовою запискою від 01.05.2023 № 705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що при визначенні суми фактичних операційних контрольованих витрат сума капіталізації по ремонтах має враховуватися без витрат на ЄСВ, оскільки вони відносяться до неконтрольованих витрат.

У свою чергу комісія з перевірки зазначає, що положеннями глави 6 Порядку № 1175 (формула 23) при розрахунку суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) не передбачено врахування капіталізованих витрат, у т.ч. в частині показників ФОП та ЄСВ.

Проти зафіксованої в Акті № 236 -

грн

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить _____ грн, в т.ч. капіталізовані витрати (_____ грн – _____ грн = _____ грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ), де

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 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.

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

П уточ нов. = _____ * _____ = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

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

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – _____ у. о.

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

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 264 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т.ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі _____ грн (без ПДВ);

- Доступ до інфраструктури об'єктів електроенергетики, на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

13. **Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить** грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ), таблиця 3.25.49

Таблиця 3.25.49

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

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає грн без ПДВ (пункт 3.11.Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – грн без ПДВ (грн – грн).

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

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

– 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 2022 рік.

18. Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить **грн (без ПДВ).**

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

2022 рік

Таблиця 3.25.50

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Тимчасові приєднання							
Без способу виконання робіт							
Всього							

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 27.04.2023 № 101/33/03/5012 Звіт з моніторингу надання АТ «ДТЕК Одеські електромережі» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ДТЕК Одеські електромережі» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 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;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

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

Таблиця 3.25.51

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	
1 клас	з 01.01.2022	168,47					
	ВСЬОГО						
2 клас	з 01.01.2022	1026,95					
	ВСЬОГО						
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

Таблиця 3.25.52

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		

травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

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

Таблиця 3.25.53

Період 2021 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 1
Листопад			версія 1
Грудень			версія 1
Всього			х

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

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

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

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

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

Таблиця 3.25.54

Період 2022 року	Обсяг, кВтгод		Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн
	січень			
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) ()**.

*Проти зафіксованої в Акті № 236, станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 264 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:*

- Амортизація у сумі **грн (без ПДВ);**
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **грн (без ПДВ);**
- За перетоки реактивної е/е у сумі **грн (без ПДВ);**
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках у сумі **грн (без ПДВ);**

- Доступ до інфраструктури об'єктів електроенергетики, на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики **грн (без ПДВ).**

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:
 $D_p = \quad - \quad = \quad$ **грн (без ПДВ), де:**
– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150, стовпчик 6, форма 2-НКРЕКП);
– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

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

$\Delta D_{TBE}^H = \quad - \quad = \quad$ **грн (без ПДВ), де:**
грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахувана в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);
грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підpunkту 4 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;

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) **грн (без ПДВ).**

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

$DOKB = \quad$ грн – \quad грн = \quad грн,
де \quad грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;
 \quad грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

*Проти зафіксованої в Акті № 236 - **грн***

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році **грн, що визначається за формулою:**

$DOHB = \quad$ грн - \quad грн = \quad грн,

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

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

Проти зафіксованої в Акті № 236 -

грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році грн, визначається за формулою:

$$ДПст = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$\text{грн} = \text{грн} \times 0,03,$$

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

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

Внесені зміни відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.06.2023 № 982/17-23 проти зафіксованої Актом № 236:

Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році грн, визначається за формулою:

$$ДПст = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$\text{грн} = \text{грн} \times 0,03,$$

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році $грн$, визначається за формулою:

$ДПнов = \frac{де}{грн} - \frac{грн}{грн} = \frac{грн}{грн}$,
де $грн$ - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахувана 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:

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

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

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

$ДПП = \frac{де}{грн} - \frac{грн}{грн} = \frac{грн}{грн}$,
де $грн$ - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

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

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

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

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

Проти зафіксованої в Акті № 236 -

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

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

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:
+ = **грн (без ПДВ).**

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:
- = **грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої в Акті № 236 - грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за

результатом виконання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Протягом 2022 року АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» понесло витрати, пов'язані з бойовими діями, у сумі _____ грн у складі статті «Інші контрольовані витрати», а саме:

Вид витрат	Фактичні витрати у 2022 році, тис. грн
Генераторна установка (необґрунтовані витрати)	
Інші витрати обґрунтовані витрати	

Крім того, Актом № 236 зафіксовано, що протягом 2022 року заходи з відновлення здійснювались на 54 об'єктах електричних мереж, загальні витрати заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2022 році склали _____ **грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 13 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є Додатком 2 до Порядку контролю обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти **штраф** у розмірі **170 000** (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів **356 510,02** тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:**

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» **без додаткових джерел фінансування на загальну суму 116 060,87 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **74 501,87 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **920,50 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **19 341,00 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 2021 році у розмірі **4 753,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі **1 810,00 тис. грн (без ПДВ)**

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **902,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **6 555,50 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 2022 році у розмірі **7 277, 00 тис. грн (без ПДВ)**;

2) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, на загальну суму 280 703,3 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі 76 311,87 тис. грн (без ПДВ), яка включає суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 74 501,87 тис. грн (без ПДВ) та 50% від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 1 810,00 тис. грн (без ПДВ), визначеної у підпункті 1 пункту 1.

3) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік виконання перехідного заходу «Реконструкція ПЛ 110 кВ

» на суму **64 832,09 тис. грн (без ПДВ)** у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

4) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік у частині збільшення статті джерел її фінансування «Сума доходу від продажу мереж НЕК «Укренерго» на суму **8 561,12 тис. грн (без ПДВ)**.

5) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

6) у строк до 01 липня 2023 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області: в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, уточнений Реєстр Активів, що не включаються

до РБА (відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899) та уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01.01.2021);

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) при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **1 048 224,31** тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **428 357,19** тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **687 522,22** тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **4 465,11** тис. грн;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі **6 913,50** тис. грн;

сума коштів профінансованих по заходу Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 рік «Будівництво КЛ 10 кВ

», який

визнано не виконаним, у розмірі **1 977,10** тис. грн;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі **110 813,40** тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі **33 756,79** тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 3 у строк до 01 липня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі **356 510,02** тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік у строк до 01 липня 2023 року суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності

у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті у підпунктах 1 та 4 пункту 3, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 116 060,87 тис. грн (без ПДВ) та 8 561,12 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) у строк до **01 серпня 2023 року:**

привести свої дії стосовно ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» від 15.03.2021 № 0139-2021-0120, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

забезпечити безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 18.06.2019 № 0522-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом здійснення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про що у строк до 20 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

надати компенсації у подвійному розмірі 666 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин, про що у строк до 20 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 15 травня 2023 року № 236, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП 25 квітня 2023 року № 755 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 07 квітня 2023 року № 207 та від 26 квітня 2023 року № 228, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, у частині обов'язку користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є додатком 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Типовий договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії), згідно з яким обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати оператора системи;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та 2.3 глави 2 щодо обов'язку ОСР забезпечувати дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %, відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

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,

пункту 7.7 глави 7 у частині надання до НКРЕКП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1 в частині розташування точки приєднання електроустановок замовника на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в

погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню;

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно);

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв. Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави;

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації

заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, точку приєднання, на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та альтернативні точки приєднання. Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання;

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:

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогностичному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та

якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

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

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

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

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

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному

періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року), яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори

систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року,

підпункту 1 пункту 3.4 та пункту 3.10 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у тому числі: «зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)», у якому відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

пункту 3.2 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), щодо обов'язку ліцензіата усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії;

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 до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), 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 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 редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

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

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 170 000 (сто сімдесят тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та виконувати умови таких договорів;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині обов'язку користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, а саме:

пункту 5.2 глави 5, згідно з яким користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, у частині обов'язку користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 6.5 Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, згідно з яким обсяги електричної енергії, використані споживачем постачальника після дати, зазначеної постачальником у вимозі про відключення покладаються на втрати оператора системи;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1, 2.2 та 2.3 глави 2 щодо обов'язку ОСР забезпечувати дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %, відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

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,

пункту 7.7 глави 7 у частині надання до НКРЕКП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, та оприлюднення на своєму офіційному вебсайті інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

розділу IV Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.18 глави 4.1 в частині розташування точки приєднання електроустановок замовника на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки,

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню;

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно);

пункту 4.4.4 глави 4.4, згідно з яким у разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає частину належним чином оформлених документів та надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв. Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави;

пункту 10 (у редакції, що діяла до 18 жовтня 2022 року) Порядку тимчасового приєднання електроустановок до систем розподілу у період дії в Україні воєнного стану, згідно з яким оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, точку приєднання, на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та альтернативні точки приєднання. Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання;

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

пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат

електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

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

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

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

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

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

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетизації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовувальні матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає, зокрема:

перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що

мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року), яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати інформацію щодо чистого доходу (виручки) від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I, II, III квартали до 26 числа місяця, наступного за звітним кварталом, за IV квартал – до 01 лютого року,

підпункту 1 пункту 3.4 та пункту 3.10 глави 3, згідно з яким у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у тому числі: «зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)», у якому відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, щодо обов'язку ліцензіата усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії;

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 до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідних для

виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 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,

підпункту 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,

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

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення ліцензіатом 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.

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»).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 356 510,02 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 116 060,87 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 74 501,87 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 920,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 19 341,00 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 2021 році у розмірі 4 753,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 1 810,00 тис. грн (без ПДВ)

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 902,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 6 555,50 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 2022 році у розмірі 7 277,00 тис. грн (без ПДВ);

2) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, на загальну суму 280 703,3 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі 76 311,87 тис. грн (без ПДВ), яка включає суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 74 501,87 тис. грн (без ПДВ) та 50% від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 1 810,00 тис. грн (без ПДВ), визначеної у підпункті 1 пункту 1 цієї постанови;

3) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік виконання перехідного заходу «Реконструкція ПЛ 110 кВ (*інформація з обмеженим доступом*)» на суму 64 832,09 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

4) з урахуванням вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік у частині збільшення статті джерел її фінансування «Сума доходу від продажу мереж НЕК «Укренерго» на суму 8 561,12 тис. грн (без ПДВ);

5) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

б) у строк до 01 липня 2023 року надати до НКРЕКП та Відділу НКРЕКП у Одеській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, уточнений Реєстр Активів, що не включаються до РБА (відповідно до пунктів 2.4, 2.7 та 3.3 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899) та уточнений розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01 січня 2021 року);

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) при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 048 224,31 тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 428 357,19 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 687 522,22 тис. грн (без ПДВ);

витрати, що були понесені АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 4 465,11 тис. грн;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі 6 913,50 тис. грн;

сума коштів профінансованих по заходу Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 рік «Будівництво КЛ 10 кВ (*інформація з обмеженим доступом*), реконструкція обладнання (*інформація з обмеженим доступом*), реконструкція обладнання (*інформація з обмеженим доступом*)», який визнано не виконаним, у розмірі 1 977,10 тис. грн;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 110 813,40 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 33 756,79 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 3 цієї постанови у строк до 01 липня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих

коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 356 510,02 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік у строк до 01 липня 2023 року суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпунктах 1 та 4 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 116 060,87 тис. грн (без ПДВ) та 8 561,12 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень АТ «ДТЕК
ОДЕСЬКІ 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 15 травня 2023 року № 236, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 25 квітня 2023 року № 755 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок

замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню;

підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, щодо обов'язку ОСР забезпечувати дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких, зокрема належить 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,

для чого у строк до 01 серпня 2023 року:

привести свої дії стосовно ТОВ «ОВЕР КОНСТАНТА» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж відповідно до договору від 15 березня 2021 року № 0139-2021-0120 з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

забезпечити виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 18 червня 2019 року № 0522-02041, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом здійснення у повному обсязі розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

надати компенсації у подвійному розмірі 666 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості надання послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

Про виконання зазначених вимог до 20 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ