

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про накладання штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 проекту розпорядження «Про усунення
порушень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 07 березня 2023 року № 421 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 06 березня 2023 року № 153, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 23 березня 2023 року № 164 (далі – Акт перевірки № 164).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30.03.2023 № 1/06/8636, від 04.04.2023 № 1/06/10262, від 06.04.2023 №1/06/10544 та від 07.04.2023 №1/06/10546 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки №164 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Водночас, Товариство листом від 19.04.2023 № 1/06/11773 надало **заперечення/пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про накладання штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 проекту розпорядження «Про усунення порушень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».**

Так, Актом перевірки № 164 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 (місячна) «Звітні дані</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</p>

<p>про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 2а-НКРЕКП, затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла з 27 травня 2021 року)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 22.12.2021)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 22.12.2021)</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p> <p>абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків</p>	<p>регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 3 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким, визначено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p> <p>яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів</p>
--	--

<p>на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p> <p>абзацу першого 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>НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу нарастаючим 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).</p>
<p>Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p>до НКРЕКП в паперовому вигляді:</p> <p>форму № 2а-НКРЕКП (місячна) - розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за лютий 2021 рік на 1 день;</p> <p>скорочену форму звіту щодо надання послуг з приєднання, за I та IV квартали 2021 року на 9 та 1 робочий день відповідно за IV квартал 2022 року на 1 робочий день;</p> <p>до НКРЕКП в електронному вигляді:</p> <p>форму № 2а-НКРЕКП (місячна) - розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за липень, вересень 2021 року – на 1 день;</p> <p>форму № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» за I-III квартал 2022 року – від 1 до 52 днів,</p> <p>форму 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про обсяг розподілу та купівлі електричної енергії» за липень 2022 року на 19 днів,</p> <p>форму № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I та II квартали 2021 року – на 1 та 6 дні відповідно та за I квартал 2022 року – на 34 дні,</p> <p>до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області</p> <p>форму № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за лютий та березень 2021 року – на 7 та 22 дні відповідно;</p> <p>форму № 20-НКРЕКП за II квартал 2022 року в паперовому та електронному вигляді із порушенням термінів на 4 робочі дні.</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 звіти з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за IV квартал 2021 року Ліцензіатом до НКРЕКП надано вчасно, враховуючи що звітний день випадав на вихідний, звіт було надано на наступний робочий день.</i></p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю, зважаючи, що 30.01.2021 року було вихідним днем (неділя), не вбачає в діях ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень абзацу першого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 в частині своєчасності надання скороченої форми звіту щодо надання послуг з приєднання за IV квартал 2021 року.</i></p>	

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 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>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p>
---	---	---

Відповідно до підпункту 6 пункту 4 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 15.04.2021 № 670 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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» Товариство **було зобов'язано** надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484, про що у строк до 01 червня 2021 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27.05.2021 №1/3/012/16256 повідомило НКРЕКП та Управління про наступне.

Відповідно до п. 5.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (Порядок) компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку відсутності на дату виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та ОСР. З урахуванням вимог п. 6.1. Порядку ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Враховуючи вищезазначене, наразі надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не має можливості, оскільки договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та з ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» на об'єкт за адресою споживача не укладено**. Компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості буде надана з дня укладення відповідних договорів

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не виконано** вимоги підпункту 6 пункту 4 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 15.04.2021 № 670 щодо надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 Відповідно до підпункту 6 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 670 від 15.04.2021 (Постанова НКРЕКП № 670) Товариство було зобов'язано надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25 лютого 2020 року № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13 січня 2020 року № С1301206484, про що у строк до 01 червня 2021 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів

Відповідно до п.п. 1 п. 6.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого Постановою НКРЕКП від

12.06.2018 № 375 (Порядок 375), ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг:

шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, - з дня надання відповіді споживачу на його звернення щодо надання компенсації).

Наразі надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» не має можливості, оскільки договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та з ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» не укладено.

Про що Товариство повідомляло НКРЕКП листом №1/3/012/16256 від 27.05.2021, ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» листом №1/3/012/16256/1 від 27.05.2021 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» листом №1/3/012/16256/2 від 27.05.2021.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 1 п. 6.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (Порядок 375), ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Актом перевірки № 164 встановлено та зафіксовано, що договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та з ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» не укладено.

Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на момент перевірки порушень підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині виконання вимог підпункту 6 пункту 4 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 15.04.2021 № 670 щодо надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484.

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок 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>щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку;</p>
---	--	--

<p>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – ПРПЕЕ)</p>	<p>яким визначено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій</p>
<p>Пунктом 7.3. глави 7 Порядку 375 визначено, що інформація щодо загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, розмірів компенсацій та порядку їх надання підлягає оприлюдненню на офіційних вебсайтах електропостачальника та оператора системи.</p> <p>Відповідно до пункту 7.7 глави 7 Порядку 375 забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок 375) електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.</p> <p>Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» показав, що інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки на офіційному сайті Товариства станом на 21.03.2023 <u>не розміщена</u>.</p> <p>За посиланням: https://www.dtek-kem.com.ua/ua/quality-standards відображається інформація: <i>«Детальна інформація тимчасово недоступна».</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (із змінами) (далі – постанова НКРЕКП від 26.03.2022 № 349), визначена інформація, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ на вебсайтах ліцензіатів.</p> <p>Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.</p> <p>Пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРПЕЕ визначено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій.</p> <p>Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» показав, що щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та за 2022 рік на вебсайті Товариства <u>не розміщено</u>.</p> <p>За інформацією Товариства, звіти щодо розгляду звернень/скарг/претензій розміщено за посиланням https://www.dtek-kem.com.ua/ua/quality-standards. Проте, при відкритті посилання відображається інформація: <i>«Детальна інформація тимчасово недоступна».</i></p> <p>Щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.</p> <p>Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що на офіційному вебсайті ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <u>не розміщено</u> інформацію щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки і щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 та 2022 роки.</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 наразі за посиланням https://www.dtek-kem.com.ua/ua/quality-standards відкрито доступ до інформації щодо загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, розмірів компенсацій та порядку їх надання, а також до щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій.</i></p>	

4	<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 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>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>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>
<p>Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав МВт-год на загальну суму тис. грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму тис. грн (з ПДВ).</p> <p>Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ</p>		

ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі **тис. 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі протягом:

січня 2021 року (1-й плановий платіж сплачено **не у повному обсязі**);

березня 2022 року (2-й платіж сплачено **не у повному обсязі; не здійснювалась оплата** 3-го, 4-го та 5-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 оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Під час перевірки проаналізовано надані ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» первинні документи щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, акти звірки взаємних розрахунків між Ліцензіатом і НЕК «УКРЕНЕРГО» та встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав

МВт·год на загальну суму

тис. грн (з ПДВ). Товариством у 2021 році

здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму **тис. грн (з ПДВ).**

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

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год** на загальну суму **тис. грн (з ПДВ).** Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму **тис. грн (з ПДВ).**

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» **станом на 31.12.2022** обліковується **заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **тис. 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 та встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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, 3-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 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);
 грудня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, що Товариством повністю виконувалися зобов'язання перед НЕК «УКРЕНЕРГО» до початку збройної агресії Російської Федерації проти України та введення на території України воєнного стану починаючи з 24.02.2022. За результатами військової агресії, було зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електроенергії, що не дозволило на належному рівні забезпечити фінансування зазначених послуг. Так, Актом перевірки зафіксована підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році, яка становить тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку з суттєвим недотриманням доходу від здійснення ліцензованої діяльності, просимо вважати обґрунтованим не повне виконання зобов'язань перед НЕК «УКРЕНЕРГО». При цьому, Товариство прикладає максимум зусиль щодо надолуження виконання відповідних зобов'язань перед НЕК «УКРЕНЕРГО».

Окремо зазначаємо, що станом на 30.03.23 р заборгованість за надані послуги з передачі е/е та оперативно-диспетчерського управління за 2022 р погашена в повному обсязі (платіжні документи додаються).

У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 04.04.2023 № 1/06/10262, надано лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 30.03.2023 № 01/16084 у якому зазначено, що станом на 29.03.2023 заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за надані послуги з передачі е/е та оперативно-диспетчерського управління за 2022 рік відсутня.

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299</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>
---	--	---

Перевіркою встановлено, що протягом 2021-2022 років Інформаційно-консультаційний центр (далі – ІКЦ) ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснював діяльність на підставі Положення про інформаційно-консультаційний центр від 11.04.2019 ПП № 1/09-638-19, затвердженого генеральним директором Товариства 11.04.2019.

Фактична чисельність працівників ІКЦ (разом з керівниками) становить 8 працівників. Структура та чисельність працівників ІКЦ визначаються штатним розкладом, який затверджується Генеральним директором Товариства.

Пунктом 3.2 Положення про ІКЦ 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).

Інформація щодо чисельності працівників ІКЦ Товариства за 2021-2022 роки наведені у таблиці:

Період	Кількість абонентів	Чисельність спеціалістів ІКЦ, од.		
		З розрахунку на 100 000 споживачів	Штат	Факт
Станом на 01.01.2021	1 229 968	12	9	8
Станом на 31.12.2021	1 238 262	12	9 (8 з 30.04.2021)	8
Станом на 31.12.2022	1 301 851	13	12	8

Таким чином, перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **недотримано вимоги щодо структури та чисельності працівників ІКЦ.**

6	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</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>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 якості 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 та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі та 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>
----------	---	--

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:
рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – **не менше 75 %**;
відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – **не більше 10 %**.

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

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	75	74
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	10	28

Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом **не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2022 році.**

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших до системи розподілу електричної енергії з</p>
----------	---	---

	<p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 10.2.6 пункту 10.2 глави X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО)</p>	<p>урахованням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну 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 ненадання копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою в строки визначені АКО.</p>
<p>До НКРЕКП надійшло звернення НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 11.08.2022 № 01/33974 щодо ненадання відповіді ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» результатів розгляду звернень ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ».</p> <p>Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 15.06.2022 №01/23873, звернулося до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо надання доказів попереднього розгляду суперечки між Товариством та ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» стосовно надання некоректних даних погодинного споживання електроенергії споживачами ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ», площадки вимірювання яких віднесені до групи «а» та «б», що завантажені до платформи MMS ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 1-й та 2-й версії у вересні та жовтні 2021 року.</p> <p>Відповідно до зазначеного листа, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» мало в термін до 30.06.2022 повідомити НЕК «УКРЕНЕРГО» про результати розгляду суперечки.</p> <p>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з порушенням терміну, листом від 20.07.2022 № 3/05/19172 звернулося до НЕК «УКРЕНЕРГО» з проханням продовжити термін розгляду звернення щодо суперечки до 01.08.2022.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» у своєму зверненні, наданому до НКРЕКП листом від 11.08.2022 № 01/33974 зазначає (мовою документа): <i>«...Після неодноразових нагадувань засобами телефонного зв'язку та електронною поштою співробітникам щодо необхідності надання відповіді щодо результатів розгляду звернень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.07.2022 №3/05/19172 попросило продовжити термін виконання його до 01.08.2022 року. На час підготовки даного листа відповіді від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з наданням копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою до АКО не надходило...».</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час перевірки не надало копій документів, пояснень та іншої інформації, яка б спростувала факти, викладені у зверненні НЕК «УКРЕНЕРГО» від 11.08.2022 № 01/33974.</p>		
8	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок 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>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну 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>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p>
<p>пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок № 2118)</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надавати електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».</p>

Щодо звернення ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Тимчасового порядку № 2118.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено наступне.

Згідно пункту 6.8 Тимчасового порядку № 2118, оператори системи розподілу **до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим**, надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від 27.12.2018 № 41823846, відповідно до положень якого ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язується **до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим**, надавати постачальнику Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу на електронну адресу у форматі MS Excel.

За інформацією ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником **у липні місяці 2021 року**, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (на узгодження), **було отримано** від оператора системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **10.08.2021 року о 12:15.**

При цьому, за інформацією ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу **за липень 2021 року станом на 13:00 10.08.2021** ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» **отримано не було.**

Товариством комісії з перевірки надана сканована копія Акта про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу від 31.07.2021 без номеру, який підписано представниками Товариства та ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» без зауважень.

При цьому, Ліцензіатом **не надано комісії з перевірки підтвердних документів щодо дотримання ним вимог пункту 6.8 Тимчасового порядку № 2118** та положень укладеного договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від 27.12.2018

№ 41823846, у частині терміну надання ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» фактичних (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у липні місяці 2021 року, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (на узгодження) та Акта про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу від 31.07.2021.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (вх. НКРЕКП від 11.08.2021 № 05.1/3391) в зазначений період затримки з розрахунком окремих клієнтів відбулись, в зв'язку з порушення роботи програмного забезпечення (ПЗ).

Наразі порушення в роботі ПЗ системно усунуто.

Електропостачальником підписано Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу за липень 2021 року без зауважень.

Аналогічне порушення зафіксовано у взаємовідносинах з ТОВ «АС»:

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено наступне.

Між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «АС» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, відповідно до положень якого ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язується до **16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим**, надавати постачальнику Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу на електронну адресу у форматі MS Excel.

За інформацією ТОВ «АС», фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» та акти про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу **за червень-липень 2021 року ТОВ «АС» отримано не було**, що призвело до несплати споживачем електропостачальника за спожиту електричну енергію у зв'язку із неузгодженістю обсягів.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано комісії з перевірки підтвердних документів щодо дотримання ним вимог пункту 6.8 Тимчасового порядку № 2118 та положень укладеного договору** електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, у частині терміну надання ТОВ «АС» фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у червні та липні місяці 2021 року, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (на узгодження) та Актів про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу у липні та серпні 2021 року.

Комісії з перевірки надані рахунки від 30.09.2021 № 250060027111 та № 250080026750, відповідно до яких Товариством проведено коригування обсягів розподілу в липні та серпні 2021 року у розмірі 725,31 МВт*год на суму 271,47 тис. грн (без ПДВ). При цьому, Ліцензіатом надано копію листа ТОВ «АС» від 23.02.2022 № 97/03 щодо відсутності скарг та претензій до Товариства та врегулювання питань стосовно обсягів розподіленої електричної енергії споживачам ТОВ «АС».

Щодо звернення ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 01.10.2021 № 9620 щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обов'язку вчинити дії спрямовані на обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено що між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» листом від **01.09.2021** № 9471 звернулося до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із **вимогою на припинення (обмеження) розподілу електричної енергії**

споживачу ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» з 16.09.2021 у зв'язку із наявністю заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію. 17.09.2021 ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» повторно, листом від 17.09.2021 №9563 звернулося до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням повідомити про припинення або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» з 16.09.2021.

У відповідь на листи ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 01.09.2021 № 9471 та від 17.09.2021 № 9563, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 15.10.2021 № 3/01/21/33723 надало інформацію, відповідно до якої (мовою документа): «...При підготовці робіт з припинення (обмеження) розподілу електричної енергії Оператором системи розподілу було з'ясовано, що вказані в заяві Форма 5 ЕІС коди точки розподілу 6222569224445306 та 6222569224445306 не відносяться до споживача ДП «ЕНВІЖН – ХОЛДИНГ» за адресою споживача через розторгнення договору з розподілу електричної енергії даним клієнтом з 01.07.2021, про що було проінформовано Вашого представника в телефонній розмові 17.09.2021.

02.08.2021 по ДП «ЕНВІЖН – ХОЛДИНГ» проведено коригування по розподіленій активній електроенергії в сторону зменшення за червень 2021 на 1213 кВтг. Остаточну інформацію щодо проведеного коригування по вищевказаному споживачу буде передано при закритті розрахункового періоду жовтня 2021...». В доповнення до зазначеного листа, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копію листа, надісланого ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 27.09.2021 №3/01/21/31036 про розірвання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» за об'єктом (6222569224445306, 6225916673783437) з 01.07.2021.

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» у своєму зверненні від 01.10.2021 № 9620 надало до НКРЕКП копію акту про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу за серпень 2021 року, відповідно до якого Ліцензіатом віднесено на ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» обсяг розподіленої енергії по споживачу ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» в обсязі 9 120 кВтг.

Комісія з перевірки зазначає, що у зв'язку із розірванням (відсутності) договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» з 01.07.2021, Товариство не мало підстав відносити будь-які обсяги розподілу за об'єктом ЕІС-код 6222569224445306 та ЕІС-код 6225916673783437 після 01.07.2021 на ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365».

Крім того, ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» у своєму зверненні від 01.10.2021 № 9620 зазначає, що повідомлення про розірвання договору з розподілу електричної енергії від споживача ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» за об'єктом ЕІС-код 6222569224445306 та ЕІС-код 6225916673783437 від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не отримувало.

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем</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 припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної</p>
---	---	---

<p>розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР)</p>	<p>енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення.</p>
--	--

Щодо взаємовідносин з ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ»

До НКРЕКП надійшло звернення постачальника електричної енергії ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» від 20.12.2022 щодо нездійснення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» припинення електроживлення об'єкту споживача ПП «РУБІН-С» за зверненням електропостачальника у зв'язку з заборгованістю з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено наступне.

Між ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» та ПП «РУБІН-С» укладено договір про постачання електричної енергії споживачу.

У зв'язку із несплатою споживачем за спожиту електричну енергію, **ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ»** направило споживачу повідомлення від 24.11.2022 № 2090 та попередження від 24.11.2022 № 2090 про повне припинення постачання (передачі) електричної енергії у зв'язку з заборгованістю **починаючи з 12-00 години 20.12.2022.**

Також, на підставі Договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» **направлено повідомлення** від 24.11.2022 № 2090/1 **щодо припинення розподілу електричної енергії ПП «РУБІН-С» у зв'язку із заборгованістю починаючи з 12-00 години 20.12.2022.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство не надало інформацію щодо наявності або відсутності погодження відповідною військовою адміністрацією на адміністративній території розташування об'єкта споживача.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **листом від 23.12.2022 № 3/01/1/38157 повідомило** ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» **про припинення розподілу** електричної енергії ПП «РУБІН-С» **22.12.2022** та надало рахунок на оплату послуг з припинення. Після оплати споживачем заборгованості за спожиту електричну енергію, Ліцензіатом за зверненням ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» від 23.12.2022 було **відновлено розподіл електричної енергії ПП «РУБІН-С» 26.12.2022.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, неможливість проведення робіт фахівцями Товариства з відключення споживача за заявкою електропостачальника було зумовлене масованими ракетними та артилерійськими обстрілами міста Києва 19 грудня 2022 року, що призвело до повного блекауту. В зв'язку з зазначеним, працівники ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» були вимушені призупинити роботи по відключенню споживача за заявкою електропостачальника з 20 грудня 2022 по 22 грудня 2022р. до стабілізації ситуації.

5 січня 2023 року між постачальником ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проведено та погоджено звірку фактичних обсягів купівлі розподіленої електричної енергії за грудень 2022 року в повному обсязі.

У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 06.04.2023 № 1/06/10544, Товариством надано копію листа ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» від 05.04.2023 № 2128/1 до НКРЕКП, у якому ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» просить відкликати скаргу на дії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» № 2128 від 20.12.2022 у зв'язку із врегулюванням питання.

10	<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 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</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 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 передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції</p>
-----------	--	--

Комісією з перевірки було перевірено ПрОДП (Правобережний) – підрозділ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо достовірності даних у формі № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), а саме – реєстрів перерв в електропостачанні за **жовтень 2021 року**.

Шляхом порівняння інформації, надісланої Товариством до НКРЕКП по підрозділу ПрОДП (електронний реєстр перерв в електропостачанні за жовтень 2021 року) та первинних джерел інформації, а саме Оперативних журналів за **жовтень 2021 року**, встановлено наступне.

Інформація **не відповідає класифікації перерв** в електропостачанні у **13 записах** електронного реєстру, що складає **19,4 %** від загальної кількості перевірених перерв. Товариством у 13 записах електронного реєстру перерви в електропостачанні класифікувались як *«технологічні порушення в мережах ліцензіата»*, при цьому перерви в електропостачанні згідно записів Оперативних журналів за жовтень 2021 року необхідно було кваліфікувати як *«з вини інших ліцензіатів або споживачів»*.

Невірно кваліфіковані перерви в електропостачанні в електронному реєстрі за жовтень 2021 року по підрозділу ПрОДП ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

№ з/п	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви	Дата та час кінця перерви	Причина перерви за даними Оперативних журналів
1	2	3	4	5
1	РП175-Теремковская-3	02.10.2021 16:45	02.10.2021 17:57	за заявою споживача
2	зб2981/4-Сосниних-2/1	03.10.2021 15:23	03.10.2021 16:15	за заявою споживача
3	4493-ПТУ	04.10.2021 14:58	04.10.2021 15:25	пошкодження абонентського обладнання
4	зб3562/1-Глушкова-22	06.10.2021 16:10	06.10.2021 21:42	за заявою споживача
5	ТП-7252; ТП-6670	08.10.2021 05:08	08.10.2021 06:18	за заявою споживача
6	зб3285/5-магазин	08.10.2021 16:06	08.10.2021 18:20	пошкодження абонентського обладнання
7	5541-кмс	10.10.2021 09:15	11.10.2021 14:32	пошкодження абонентського обладнання
8	4543-Новопириго夫ская-27/2	11.10.2021 16:40	11.10.2021 22:57	за заявою споживача
9	ПЛ-Повітрофлотська-34	02.10.2021 23:04	03.10.2021 17:42	пошкодження абонентського обладнання
10	3787-Г-Юри-4	18.10.2021 22:11	19.10.2021 06:00	пошкодження абонентського обладнання
11	щ; -Новая-2	21.10.2021 09:31	21.10.2021 10:10	пошкодження абонентського обладнання
12	4958-Заболотного-15	20.10.2021 12:46	21.10.2021 12:35	пошкодження абонентського обладнання
13	ПЛ-Я-Кочури-22к2	21.10.2021 19:59	21.10.2021 22:40	пошкодження абонентського обладнання

Інформація **не відповідає класифікації перерв** в електропостачанні у **13 записах** електронного реєстру, що складає **19,4 %** від загальної кількості перевірених перерв.

У відключенні за номером 7 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 16 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 24 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 45 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 52 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 57 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 71 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 72 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 102 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 158 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 184 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 185 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 188 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

Водночас, комісією з перевірки **не встановлено інших неточностей або відсутності даних** (незарєєстроване довге переривання) по підрозділу ПрОДП Товариства (електронний реєстр перерв в електропостачанні за жовтень 2021 року).

Інформація щодо інших неточностей або відсутності даних в електронному реєстрі за жовтень 2021 року по підрозділу ПрОДП ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Рік	Тип відсутніх або неточних даних	Всього	ПрОДП
1	Незарєєстроване довге переривання (від 3 хвилин і більше)	0	0
0,5	Початок переривання зарєєстрований з помилкою більше 30 хвилин	0	0
0,3	Початок переривання зарєєстрований з помилкою 5-30 хвилин	0	0
0,1	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин	0	0
0,3	Кінець переривання зарєєстрований з помилкою більше 10 хвилин	0	0
1	Переривання зарєєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зарєєстровані переривання, яких в дійсності не було	0	0

Інформація, яка надана у формі № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти $AI \geq 90\%$;
- 2) Індекс правильності $IC \geq 90\%$;
- 3) Індекс точності $-5\% \leq IP \leq 5\%$.

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) **вважаються недостовірними** (пункт 6.6 глави 6 Інструкції щодо заповнення ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Після здійснення перевірки та проведення розрахунку відповідно до вимог додатку 7 до Інструкції щодо заповнення ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, комісією з перевірки отримано індекси за **жовтень 2021 року**:

Індекс повноти (AI) = 100,0%	- Дані достовірні
Індекс правильності (IC) = 91,2%	- Дані достовірні
Індекс точності (IP) = - 9,6%	- Дані недостовірні

Пунктом 7.2 глави 7 Інструкції щодо заповнення форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл визначено, що якщо за результатами здійснення НКРЕКП планових або позапланових заходів державного контролю дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, **вважаються недостовірними** (не задовольняються умови, визначені у пункті 6.6 глави 6 цієї Інструкції) **та індекс точності (IP) більший за нуль**, то фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ для коригування необхідного доходу для року, за який проводилась перевірка, розраховуються за формулою 9 цієї Інструкції.

Враховуючи значення отриманого за результатом перевірки індексу точності (IP) на рівні (- 9,6 %), фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ для коригування необхідного доходу для року, за який проводилась перевірка, **не розраховуються**.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено недостовірність даних форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за жовтень 2021 року по підрозділу ПрОДП Товариства.

11	<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 № 375 (у редакції, що діє до 20.08.2021)</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 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>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</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 відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом</p>
----	--	---

22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Відповідно до Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг операторів систем розподілу та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що надаються до НКРЕКП згідно Додатку 6 Порядку № 375 за **2021 рік** Товариством була **надана компенсація у розмірі 174,93 тис. грн**, з яких: побутовим споживачам надана компенсація у розмірі 58,60 тис. грн, малим побутовим – 71,03 тис. грн та іншим – 45,30 тис. грн.

Комісією з перевірки було проведено аналіз звітних даних ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, що подаються відповідно до постанов НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова 374), від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (далі - Порядок № 375), від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (далі – Постанова 373) та витягу з бази даних звернень споживачів до кол-центру ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік.

За результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» Товариства за 2021 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

За даними Ліцензіата, що надані відповідно до вимог Порядку № 375, **компенсація** за недотримання гарантованого стандарту «*відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні*» у **2021 році надана у розмірі 73 900 грн для 214 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **зафіксовано 51 перерву 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 1483**.

Також, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП та витягу з бази даних кол-центру виявлено невірну реєстрацію часу початку перерв в електропостачанні, яка тривала понад 24 години (з врахуванням першого повідомлення споживача про початок перерви) та відповідно **компенсація повинна бути надана 12 споживачам ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 1495 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 зауважуємо, щодо в підсумку фактично по даним звіту ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» за 2021 рік сплачено компенсацію 216 споживачам (точок ком. обліку) у розмірі 88 000 грн. Вважаємо за необхідне зазначити, що під час повторного проведення аналізу даних звітності 11-НКРЕКП було виявлено невідповідності:

Назва підрозділу	Диспетчерська назва обладнання*	Напруга	Класифікація перерв	Час початку	Час кінця	Тривалість	Тип	точки обліку	Коментар
ЛОДП	7576; 8238; 8308	6 - 20 кВ	Аварійна технологічні порушення	18.08.21	19.08.21	26.01.04	довга	624	ТП8308 немає доступу
ЛОДП	7576; 8238; 8308	6 - 20 кВ	Аварійна технологічні порушення	17.11.21	18.11.21	09.05.04	довга	624	КЛ 6169-8308

При відключеннях, до яких до ланцюгу було внесено КТП-8308 18.08.2021 о 20 год. 00 хв та 17.11.2021 о 15 год. 06 хв. було вказано, що КТП 8308 у звітній формі НКРЕКП-11 за 2021 рік живиться від РП-84_2С з кількістю точок обліку 622, що не є невірно..

Згідно схеми мережі КТП 8308 живиться від РП448_2С, та згідно інформації з білінга від цього КТП живиться лише одна точка обліку.

Тобто, якщо взяти до уваги ці зміни, щодо кількості знеструмлених абонентів при відключенні КТП 8308 у 2021 році ТП 7576; 8238; 8308 18.08.2021 о 20 год. 00 хв та ТП 7576; 8238; 8308 17.11.2021 о 15 год. 06 хв., то в дійсності ми маємо не 624 точки продажу, а лише 2. Тобто за два порушення 1244 точок комерційного обліку фактично відсутні, виплату компенсації проводити нікому.

Також виявлено, що при порушенні «ЗБ_РП254/3_ЗБ_РП254/4 (Володимирська_97/37)» пошкодження КЛ приєднано лише одного споживача, а не 22 точки комерційного обліку.

Назва підрозділу	Диспетчерська назва обладнання*	Напруга	Класифікація перерв	Час початку	Час кінця	Тривалість	Тип	точки обліку	Коментар
ЦОДП	ЗБ_РП254/3_ЗБ_РП254/4 (Володимирська_97/37)	0,4 кВ	Аварійна технологічні порушення	01.09.21	02.09.21	1748	довга	22	Пошкоджена КЛ-0,4 кВ

Також виявлено, що при порушенні «ж/бвул; Туполева; 22Г(ТП2223)» пошкодження КЛ приєднано лише 14 споживачів, а не 24 точки комерційного обліку.

Назва підрозділу	Диспетчерська назва обладнання*	Напруга	Класифікація перерв	Час початку	Час кінця	Тривалість	Тип	точки обліку	Коментар
ПрОДП	ж/бвул; Туполева; 22Г(ТП2223)	0,4 кВ	Аварійна технологічні порушення	25.10.2021 6:33	26.10.2021 17:20	2087	довга	24	пошк. КЛ-0,4кВ щ.ж/бвул.Ак.Туполева,

Враховуючи наведене, у 2021 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано 50 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 **208**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до виправленого звіту за формою № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», наданого до НКРЕКП листом Товариства від 04.04.2023 № 1/06/10262, кількість точок комерційного обліку за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» становить 208.

Крім цього, відповідно до пункту 3.2 Постанови 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 N 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 446 скарг**.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано **7 510 дзвінків** з питань незадовільної якості електричної енергії.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Порядку № 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 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.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 Порядку № 375.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 7510 (за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача) споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме не розгляду звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.

*За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, щодо виплати компенсації за порушення гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році інформуємо, що згідно з вимогами пункту 5.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), у 2022 році надана у розмірі **15 600 грн для 42 споживачам** (точок комерційного обліку).*

Виплати не виконувалися починаючи з 24 лютого 2022 р, в зв'язку з введення воєнного стану та спрямуванням усіх ресурсів Товариства на забезпечення своєчасного відновлення пошкодженого устаткування та забезпечення сталої роботи енергосистеми в умовах війни.

Відповідно до п. 5.1. Порядку № 375, компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадках:

1) недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними:

– **форс-мажорними обставинами;**

До форс-мажорних обставин відносяться зони у межах територіальних громади, що розташовані в районах проведення воєнних (бойових) дій, згідно переліку затвердженим Наказом Мінреінтеграції у конкретний проміжок часу, згідно періодичних уточнень переліку наказу.

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

В період порушення роботи Енергетичної системи протягом 16 жовтня 2022 р – 06 лютого 2023 р застосовувались графіки погодинних відключень (стабілізаційних) та графіки аварійних відключень, що на нашу думку також відноситься до вказаного обмеження виплати компенсації.

Перевіркою встановлено, що компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році надана у розмірі 15 600 грн для 42 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 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано 105 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 945. Кількістю точок комерційного обліку по яким не надано компенсацію за

недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році 903 (945-42).

12	<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 № 1965</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 3.1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32</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 встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p> <p>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;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги з приєднання ("під ключ"), яке не є стандартним, становить (не більше):</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 15 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>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);</p> <p>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);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).</p>
----	---	--

Щодо достовірності даних відображених у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до даних відображених у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання**, замовник Саєвич Світлана Петрівна з метою приєднання

до електричних мереж системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» приватного житлового будинку **05.01.2021** **звернулася із заявою** про приєднання електроустановки певної потужності величиною максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 50 кВ, рівнем напруги в точці приєднання 0,4 кВ (вхідний номер № S05012216374), **технічні умови** стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок ТУ 0015711401221090110000001 замовнику підготовлено та направлено 14.01.2022.

Комісія з перевірки встановлено, що **заяву замовника** Саєвич Світлани Петрівни, щодо стандартного приєднання до електричних мереж приватного житлового будинку від **05.01.2022** (реєстраційний номер S05012216374) розглянуто в установленому порядку та 14.01.2022 підготовлені технічні умови № ідентифікатору ТУ 001571 140122 1 09 01 1 000000 1. Тобто, термін підготовки технічних умов склав 6 робочих днів, що не перевищує 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації, встановлених пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу. Дата надходження заяви, зазначеної у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, являється механічною помилкою виконавця.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з інформацією зазначеною Ліцензіатом в довідці за підписом керівника ДРП: «В Інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, яка була підписана електронним підписом та надана ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 10.01.2023, був **відсутній стовбець** «Вартість наданих замовником ресурсів (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) ОСР для надання послуги з тимчасового приєднання, тис. грн (без ПДВ)», але слід зазначити, що у 2022 році замовники не надавали ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ресурси для реалізації тимчасових приєднань, тобто у зазначеному стовбці все одно були б нульові дані. **Скоригована форма звітності з включенням стовбця** «Вартість наданих замовником ресурсів (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) ОСР для надання послуги з тимчасового приєднання, тис. грн (без ПДВ)» **додається**».

Комісія з перевірки зазначає, що у **Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за грудень 2022 року** (з наростаючим підсумком), підписаного за допомогою електронного кваліфікованого підпису. 10.01.2023 та наданого до НКРЕКП, **відсутня інформація про приєднання** № ТУ НП-71-17 та № ТУ НП-330-17. Водночас **інформація про зазначені приєднання наявна** і у **Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за I-IV квартал 2022 рік** наданій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП листом від 30.01.2023, № 1/06/3206.

Комісією з перевірки за результатами опрацювання наданих первинних документів (технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж; договорів про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткових угод до договорів (за наявності), завдань на проектування; техніко-економічних обґрунтувань (за наявності), проектів електропостачання, актів про надання/отримання послуги з приєднання; повідомлень про надання послуги з приєднання (за наявності), виконавчої документації по приєднанню про приєднання) по 47 замовникам послуг із стандартних приєднань, по 72 замовникам послуг з нестандартних приєднань з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, по 13 замовникам послуг з нестандартних приєднань під ключ встановлено, що по нижчевказаним технічним умовам Ліцензіатом **фактично надані послуги з приєднання (у тому числі із порушенням терміну визначеного пунктами 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу та пункту 3.1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, Зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08.02.2013 за № 236/22768 (далі – Правила) (що діяли на момент укладення договору про приєднання)),** але у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **інформація відсутня:**

ЦС2-0663-21 від 30.03.2021 (Акт про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 02.11.2022 № 150575741) **(на 516 днів);**

ЦС2-1167-21 від 31.05.2021 (Акт про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 10.08.2022 № 150604678) **(на 365 днів);**

ТУ0002333007211090110000001 від 30.07.2021 (ПВ000233300721109011170123 від 17.01.2023) **(на 458 днів);**

ТУ 0002720408211090410000001 від 04.08.2021 (ПВ000272040821109041121222 від 12.12.2022) **(на 434 днів);**

ЦНП1-0458-21 від 04.03.2021 (Акт про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 21.09.2022 № 150570446) **(на 161 день);**

ЦНП1-2000-20 від 19.11.2020 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 03.02.2023 № 150718345) **(на 315 днів);**

ТУ 0008902110211090120000001 від 21.10.2021 (ПВ000890211021109012141221 від 14.12.2021) **(з дотриманням терміну);**

НП-1258-16 від 15.11.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 № 150590938) **(на 315 днів);**

НП-294-16 від 11.03.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 03.02.2023 №150837403) **(на 1163 дні)**

НП-1411-16 від 27.12.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 №150590097) **(на 215 днів);**

НП-973-16 від 26.08.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 №150610532) **(на 275 днів);**

НП-660-15 III-IV черга від 22.09.2015 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 26.12.2022 №150692992) **(на 105 днів);**

НП-844-16 від 28.07.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 №150560956) **(на 358 днів);**

НП-330-17 від 15.03.2017 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 28.12.2022 №150682163) **(на 83 дні)**

НП-431-17 від 18.04.2017 (Акт про надання послуги від 25.02.2020) **(з дотриманням терміну).**

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **надано підтвердження** по окремим технічним умовам **щодо інформування замовників про збільшення строку** надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, водночас у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в графі «Повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики» дана **інформація відсутня**, а саме:

ТУ0005932209211090110000001 від 22.09.2021 (Повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021/03/ДепТП/3/000593/157743);

ТУ0005962209211090110000001 від 22.09.2021 (повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021 №1/03/ДепТП/3/000596/162541; від 01.12.2021 № 1/03/ДепТП/3/000596/158998; від 31.12.2021 №1/03/ДепТП/3/000596/159601; від 31.01.2022 № 1/03/ДепТП/3/000596/158998);

ТУ 0004700809211090210000001 від 08.09.2021 (повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021 № 1/03/ДепТП/3/000470/157755);

ТУ 0005001309211090110000001 від 13.09.2021 коригуючі ТУ 00050013092110901112701222 від 13.09.2021 (повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021; 1/03/ДепТП/3/000500/157747; від 10.12.2021 №1/03/ДепТП/3/000500/159267; від 09.01.2022 № 1/03/ДепТП/3/000500/162902; від 09.02.2022 №1/03/ДепТП/3/000500/162540).

Комісія з перевірки зазначає, що, Ліцензіатом надано **підтверджуючі матеріали** по окремим технічним умовам **щодо укладення із замовникам додаткових угод** про продовження терміну надання послуг з приєднання та/або розірвання договорів про приєднання, водночас у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **відповідна інформація відсутня**, а саме:

№АС2-0211-21 від 02.02.2021; №АС2-0221-21 від 03.02.2021; №ЦС2-0753-21 від 07.04.2021; № ТУ0003021008211090110000001 від 10.08.2021; №ТУ0003331308211090210000001 від 13.08.2021; №ТУ0005371509211090110000001; №ТУ0008091210211090110000001 коригуючі №ТУ0008091210211090110511212; №ТУ0001411309211090110000001 №ТУ0016382001221090210000001; №ТУ0017240402221090110000001; №ЦНП1-1628-19 від 17.10.2019; №ЦНП1-1567-18 від 23.11.2018; №ЦНП1-2012-20 від 19.11.2020; №ТУ 3273413006211090230000001 від 30.06.2021; №Н84-13 від 04.06.2013; №НП1-44-18 від 18.01.2018; №ЦНП2-1904-19 від 23.12.2019; № ЦНП2-47-19 від 11.01.2019; №Н865-13 від 11.11.2013; №АНП2-0953-21 від 05.05.2021; №ЦНП2-1165-21 від 31.05.2021; №АНП3-1669-20 від 30.09.2020; №ЦНП3-0224-21 від 05.02.2021 №ТУ 0001281907211090220000001.

Комісія з перевірки зазначає, що у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, **відсутня інформація**м щодо не оплати замовником послуги з приєднання протягом 20 днів з дня отримання технічних умов №ТУ 0016912701221090210000001 та **щодо несплати вартості послуг лінійної частини приєднання** по технічним умовам №ТУ0015280601221090330000001.

Комісія з перевірки зазначає, що по окремим технічним умовам, по яким на момент проведення перевірки 24.02.2023 **порушені терміни надання послуг з приєднання**, Ліцензіатом **не надано підтверджуючих матеріалів щодо збільшення строку надання послуги з приєднання**, зокрема через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики та не відображено відповідної інформації у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання а саме:

по стандартним приєднанням: №ЦС1-1803-20 від 20.10.2020; №ЦС2-0098-21 від 19.01.2021; №ЦС2-0680-21 від 31.03.2021; №ТУ3236693006211090310000001; №ТУ3279623006211090110000001; №ТУ0000160507211090430000001; №ТУ3237752406211090110000001; №ТУ0002550308211090210000001; №ТУ0002590308211090210000001 №ТУ0002600308211090210000001; №ТУ0000731908211090110000001; №ТУ0001071607211090210000001 №ТУ0014102012211090110000001; №ТУ0015641301221090210000001; №ТУ0016231901221090110000001; №ТУ0017062801221090310000001; №ТУ0015971701221090110000001; №ТУ0016512101221090210000001; №ТУ0016922701221090110000001; №ТУ0015331001221090110000001; №ТУ0016522401221090110000001 №ТУ0016732501221090110000001; №ТУ0017373101221090210000001; №ТУ0018190402221090110000001 коригуючі №ТУ0018190402221090111807222; №ТУ0017600102221090110000001; №ТУ0017610102221090110000001; №ТУ0018010302221090110000001; №ТУ0016982701221090110000001;

по нестандартним приєднання «Під ключ»: №ЦНП1-1635-20 від 25.09.2020; №ЦНП1-1223-21 від 31.05.2021; №ЦНП2-1830-20 від 22.10.2020; №АНП2-0109-21 від 19.01.2021; №АНП2-0994-21/1 від 11.05.2021; №ТУ0001161607211090220000001; №ТУ0003812608212090120000001;

по нестандартним приєднанням зі проектуванням лінійної частини приєднання замовником №ЦНП1-0468-21 від 02.03.2021; №ЦНП1-0577-20 від 04.03.2020; №ЦНП1-0845-21 від 20.04.2021; №Н74-13 від 30.05.2013; №НП-518-14 від 15.05.2014; №ЦНП1-1175-21 від 31.05.2021; №НП-655-16 від 03.06.2016; ЦНП1-0335-21 від 18.02.2021; №ЦНП1-0776-21 від 09.04.2021; №ЦНП1-1022-21 від 17.05.2021; №ЦНП1-1234-21 від 31.05.2021; №ЦНП1-779-19 від 31.05.2019; №ЦНП2-0153-21 від 27.01.2021; №НП-1157-14 від 08.10.2014; №НП-354-16 від 30.03.2016; №ЦНП2-1525-20 від 09.09.2020; №НП-540-16 від 11.05.2016; №НП-94-15 від 18.02.2015; №НП-239-15 від 09.04.2015; №НП-1507-14 від 18.12.2014; №Н248-13 від 05.07.2013; №НП-346-15 від 15.05.2015; №НП-1061-15 від 16.12.2015; №Н130-13 від 14.06.2013; №НП-1139-15 від 31.12.2015; №ЦНП3-0466-21 від 03.03.2021; №ЦНП2-458-19

від 04.04.2019; №ЦНП2-829-18 від 28.08.2018; №НПЗ-140-17 від 18.08.2017; №НП-767-15 від 23.10.2015; №НП-1157-16 від 20.10.2016; №ТУ0015220501221090230000001; №ТУ0015230501221090230000001; ТУ0015250501221090330000001; №ТУ0016021701221090430000001; №ТУ0016321901221090430000001; №ТУ0016622501221090130000001; №ТУ0016932701221090230000001; №ТУ0017002701221090230000001; №ТУ0017012701221090130000001; №ТУ0017323101221090130000001; №ТУ0017343101221090130000001; №ТУ0017420102221090330000001; №ТУ0017430102221090230000001; №ТУ0018580902221090330000001; №ТУ0018591002221090230000001; №ТУ0015110401221090130000001 №ТУ0016031701221090330000001 №ТУ0016802601221090330000001 №ТУ0016151801221090130000001 №ТУ0018250702221090230000001, №ТУ 0018871402221090330000001.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з проведеним аналізом Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, станом на кінець 2022 року ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **в наявності діючих 196 укладених договорів** про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Комісією з перевірки надало запит ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 22.03.2023 №38/136 щодо надання реєстру всіх чинних технічних умов у форматі Excel, у тому числі за договорами, які були укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, Кодексу систем розподілу тощо, із розбивкою на тимчасові та постійні приєднання. Водночас згідно отриманого від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, **на реалізації у ОСР знаходиться 1476 чинних технічних умов.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 01.02.2022 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік. Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП надано листом від 27.06.2022.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 31.01.2022 № 4/04/3826 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік. Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП надано листом від 12.03.2023.

Комісія з перевірки зазначає, що **коригування Звітів з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та за 2022 роки Ліцензіатом здійснено, шляхом вилучення інформації щодо наданих послуг з приєднання** (зокрема по замовнику ТОВ «СПАРТ-ІНВЕСТ» (договір про приєднання від 20.11.2017 № НП4-552), зазначеного у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік, фактично послугу надано 16.12.2022, що підтверджується Актом про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу № 150559745) та інформації щодо приєднань які реалізовані у попередні роки.

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 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 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>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</p>
----	--	--

<p>пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу (в редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року)</p>	<p>енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким зокрема, встановлено, що ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення видає замовнику проєкт договору про нестандартне приєднання, технічні умови та відповідні технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.</p>
---	---

Щодо взаємовідносин з ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ»

До НКРЕКП надійшло звернення ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» від 05.11.2021 № 05/11/21-1 щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині видачі технічних умов та проєкту договору про нестандартне приєднання.

Перевіркою встановлено, що **25.03.2021** ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» звернулось до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання від 24.03.2021 №000980258479 електроустановок потужністю 2233 кВт багатоповерхового житлового будинку, за результатом розгляду якої Товариство листом від 26.03.2021 № 4/43/ДепРМТП/1/39977/147044 надало відповідні роз'яснення щодо необхідності надання копії документа, що підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або копію витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, або, за відсутності об'єкта, копію документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, або копію витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та одночасного звернення та зазначило про необхідність одночасного звернення з до Товариства ОК «ЖБК «Флагман 1С», на якого були покладені функції забудовника, з метою виключенні перспективного навантаження Вашого будинку із загального навантаження на все будівництво, яке було передбачено згідно листа про коригування технічних умов від 28.02.2018 року №0 і 9/ЦП/1/39977/93651...».

21.04.2021 ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» повторно звернулось до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок потужністю 999 кВт багатоповерхового житлового будинку, на який Товариство листом від 22.04.2021 № 4/43/ДепРМТП/1/148188 надало ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» роз'яснення, відповідно до яких (мовою документа): *«...Попереднім листом від 26.03.2021 року №4/43/ДепРМТП/1/39977/147044 Вам було повідомлено, що для можливості підготовки окремих технічних умов на приєднання до електричних мереж багатоповерхового житлового будинку, необхідно, щоб одночасно з ОСББ «Стародарницький» до Товариства звернувся ОК «ЖБК «Флагман 1С», на якого були покладені функції забудовника по вул. Лохвицькій, з метою виключення перспективного навантаження Вашого будинку із загального навантаження на все будівництво, яке було передбачено згідно листа про коригування технічних умов від 28.02.2018 року №019/ЦП/1/39977/93651.*

На теперішній час, звернень від ОК «ЖБК «Флагман 1С» до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надходило.

Враховуючи викладене, Товариством прийнято рішення про звернення до НКРЕКП за отриманням додаткових роз'яснень щодо можливості приєднання до електричних мереж багатоповерхового житлового будинку №17-А по вул. Харківське шосе у м. Києві шляхом укладення нового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та видачі технічних умов за наявності невиконаного Договору про приєднання до електричних мереж №10594/39977/45948 з технічними умовами, у складі яких вже було передбачено електропостачання цього будинку, адже одночасне приєднання одних і тих самих електроустановок в складі різних Договорів про приєднання нормативно-правовими актами не передбачено. Після отримання відповіді Вам буде повідомлено додатково...».

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, проект договору про нестандартне приєднання, технічні умови та відповідні технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності, мали бути ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» до **30.04.2021 (включно)**.

20.12.2021 ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» повторно звернулось до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання від **20.12.2021** №000980408420 електроустановок потужністю 1376 кВт багатоповерхового житлового будинку на підставі якої Товариством укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником та видано **Технічні умови нестандартного приєднання** до електричних мереж електроустановок від **22.12.2021** № ТУ 0014492212211090230000001, що свідчить про порушення терміну визначені пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу на **243 робочих дні (станом на 29.12.2021)**.

У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 04.04.2023 № 1/06/10262, надано лист ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» від 30.03.2023 № 30/03/23-1 у якому зазначено, що технічні умови видані, подовжені та завершено проектування за ними. претензій до ПРАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не маємо.

14	<p>підпункту 3.1.7 пункту 3.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17січня 2013 р № 32, (у редакції, що діяла до 12 травня 2017 року)</p>	<p>яким зокрема встановлено, що строк розгляду поданої електропередавальній організації на узгодження проектної документації не може перевищувати 15 робочих днів від дня отримання, а у випадку приєднання електроустановок потужністю 5 МВт та більше - 30 робочих днів</p>
----	---	---

Щодо взаємовідносин з ТОВ «ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП»

Перевіркою встановлено, що між ТОВ «Фірма «Резон» та ПРАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про приєднання від 02.12.2015 № НП-973-15/43917 та Додаток 1 - Технічні умови (ТУ) № НП-973-15 відповідно до яких планувалось приєднати житловий будинок з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення та підземним паркінгом.

На підставі Угоди від 20.01.2016 про заміну сторони у Договорі про приєднання до електричних мереж від 02.12.2015 № НП-973-15/43917, Замовником згідно з вказаним Договором про приєднання стало ТОВ «ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП».

Додатковими угодами від 03.03.2017 № 1, від 02.05.2018 № 2 та від 15.04.2021 № 3 вносилися відповідні зміни до Договору про приєднання до електричних мереж від 02.12.2015 № НП-973-15/43917. Листом від 12.10.2021 № 4/43/ДепРМТП/1/НП-973-15/156326 були скориговані ТУ № НП-973-15 в частині технічних заходів.

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.09.2021 № 4/43/ДепРМТП/2/НП-973-15/1537326 надані зауваження до проектно-кошторисної документації на електропостачання вказаного об'єкта **на адресу ТОВ «Фірма «Резон», яке з 20.01.2016** на підставі Угоди про заміну сторони у Договорі про приєднання до електричних мереж від 02.12.2015 № НП-973-15/43917, **не було Замовником** за Договором про приєднання від 02.12.2015 № НП-973-15/43917.

15	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших 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>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККО 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>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>щодо обов'язку виконання ОСР комплексу робіт, зокрема щодо здійснення, у разі необхідності, заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики та виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу який не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.</p>
<p>Щодо взаємовідносин з гр. Шевченко В.О.</p> <p>Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви про приєднання гр. Шевченко В.О. від 31.08.2021 № 000980340688, між Товариством та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.08.2021 (далі – Договір від 31.08.2021), та видано Технічні умови стандартного приєднання від 13.09.2021 № ТУ000141130921 1 09 01 1 000000 1. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 50 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,38 кВ у тому числі існуюча потужність 9 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,22 кВ) (II ступінь потужності).</p> <p>Враховуючи той факт, що гр. Шевченко В.О. на виконання умов Договору від 31.08.2021 та на підставі рахунку 13.09.2021 № 95455837, 02.11.2021 сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання послуга з приєднання по Договору від 31.08.2021 мала бути надана гр. Шевченко В.О. до 02.01.2022. (включно).</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано під час перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання, що свідчить про порушення Ліцензіатом (станом на 24.02.2023) встановлені Кодексом та Договором від 31.08.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Шевченко В.О. на 418 календарних днів.</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих листом від листом від 30 березня 2023 року № 1/06/8636, між</i></p>	

Товариством та гр. Шевченко В.О. укладено Додаткову угоду про продовження термінів надання послуги з приєднання за ТУ 000141 130921 1 09 01 1 000000 1 до 01.03.2023 р. Будівельно монтажні роботи виконано 15.02.2023 р., про що свідчить повідомлення про надання послуг з приєднання від 15.02.2023 р.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом надано до НКРЕКП підписану з гр. Шевченко В.О. Додаткову угоду до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 000141130921 1 09 01 1 000000 1 б/д б/н відповідно до якої продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.03.2023. Крім того зазначеною Додатковою угодою передбачено, що на підставі ч. 3 ст 631 Цивільного кодексу України, положення цієї додаткової угоди застосовуються до правовідносин, які виникли між сторонами в рамках виконання договору, з моменту набуття Договором чинності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на укладення між Замовником та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Додаткової угоди до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 000141130921 1 09 01 1 000000 1 та надання повідомлення про надання послуг з приєднання від 15.02.2023 з боку Товариства відсутнє порушення по відношенню до гр. Шевченко В.О. відсутнє порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

Аналогічні порушення зафіксовано у взаємовідносинах із замовниками рослуги зі стандартного приєднання:

гр. Каліновським В. І.

Перевіркою встановлено, що між гр. Каліновським В.І. та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 30.03.2021 № ЦС2-0663-21/146992 (далі – Договір від 30.03.2021), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – ТУ) № ЦС2-0663-21 з метою приєднання електроустановок садибного будинку (нове приєднання), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 25 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ.

Враховуючи той факт, що **05.04.2021** гр. Каліновським В.І. а виконання умов Договору від 30.03.2021, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі, що підтверджується копією платіжного доручення від 05.04.2021 № 0.0.2076746752.1 послуга з приєднання по Договору від 30.03.2021 мала бути **надана до 05.06.2021. (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», **відсутня необхідність відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання гр. Каліновським В.І. по Договору від 30.03.2021.

Під час проведення перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію акту приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж Ліцензіата **від 06.03.2023 № 150575741** за підписом гр. Каліновського В. І. що свідчить про недотримання Ліцензіатом встановлені Кодексом та Договором від 30.03.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Каліновського В. І. **на 639 календарний день.**

Комісія з перевірки зазначає, що гр. Каліновський В. І. листом від **11.11.2022 повідомив** НКРЕКП **про відсутність будь яких претензій** до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» стосовно приєднання до електричних мереж та з проханням вважати його попередні скарги задоволеними у повному обсязі.

гр. Тофанчук Л.В

Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви про приєднання гр. Тофанчук Л.В. від 07.10.2021 № 000980364462 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу стандартного приєднання до

електроустановок до електричних мереж від 07.10.2021 та видано Технічні умови стандартного приєднання від 12.10.2021 № ідентифікатора 08091210211090110000001. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 20 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,38 кВ (II ступінь потужності).

Комісія з перевірки зазначає, що в пункті 8.1.1 розділу 11 «Вимоги до електроустановок Замовника» ТУ зазначалася вимога щодо проектування та будівництва електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника з визначення місця встановлення ТП (КТП)-10/0,4 кВ. Ділянка для розміщення ТП (КТП)-10/0,4 кВ має бути доступна для персоналу ОСР та відповідати чинним нормативним документам (ДБН В2.2-12:2019, ДБН В2.5-23:2010 та ПУЕ), у разі неможливості визначення повідомити ОСР для визначення місця ОСР.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом здійснено коригування вищезгаданих ТУ в частині виключення вимог щодо проектування та будівництва електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника з визначення місця встановлення ТП (КТП)-10/0,4 кВ.

Гр. Тофанчук Л.В. на виконання умов Договору від 07.10.2021, **13.10.2021** сплачено 20% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що підтверджується копією квитанції від 13.10.2021 код 9247-7634-1945-9580.

Остаточна оплата вартості послуги за приєднання до електричних мереж повинна бути оплачена Замовником після закінчення процесу відводу земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», **не надано підтверджуючих матеріалів щодо здійснення заходів про відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Комісія з перевірки зазначає, що з урахуванням відсутності повідомлення про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів про відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики **послуга з приєднання гр. Тофанчук Л.В. мала бути надана до 13.12.2021.**

Під час проведення перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надано** комісії з перевірки **копію Повідомлення** про надання послуги з приєднання, тобто на момент проведення перевірки станом на 24.02.2023 **послуга з приєднання гр. Тофанчук Л.В. не надана.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 До НКРЕКП надійшло звернення гр. Тофанчук Л.В. від 16.02.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Замовником було підписано додаткову угоду про продовження строку надання послуги з приєднання до 01.06.2023 р. (копія додається).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом надано до НКРЕКП підписану з гр. Тофанчук Л. В. Додаткову угоду до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 08091210211090110000001 б/д б/н відповідно до якої продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023. Крім того зазначеною Додатковою угодою передбачено, що на підставі ч. 3 ст 631 Цивільного кодексу України, положення цієї додаткової угоди застосовуються до правовідносин, які виникли між сторонами в рамках виконання договору, з моменту набуття Договором чинності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на укладення між Замовником та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Додаткової угоди до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 08091210211090110000001 з боку Товариства відсутнє порушення по відношенню до гр. Тофанчук Л. В. на момент проведення перевірки відсутнє порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

гр. Зайченком Н. В.

Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви про приєднання гр. Зайченка Н. В. від 22.06.2021 № S2206219438 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 22.06.2021 (далі – Договір від 22.06.2021) та видано Технічні умови стандартного приєднання від 30.06.2021 № ТУ3236693006211090310000001. Величина максимального розрахункового (прогнозованого)

навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 30 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуг з приєднання гр. Зайченком Н. В. по Договору від 20.09.2021.

Зважаючи на той факт, що **08.07.2021** гр. Зайченко Н. В. на виконання умов Договору від 22.06.2021, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що підтверджується платіжною інструкцією № МВ34681654 від 08.07.2021, послуга з приєднання по Договору від 30.06.2021 **мала бути надана гр. Зайченку Н. В. до 07.09.2021. (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом (станом на момент проведення перевірки 24.02.2023) не дотримано встановлені Кодексом та Договором від 30.06.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання приватного будинку гр. Зайченка Н. В. **на 536 календарний днів.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 Замовником було здійснено оплату 08.07.2021.

Об'ємом робіт, відповідно до наданого замовнику ТУ передбачено прокладання КЛ на території земельної ділянки, що потребує погодження проектної документації в ГлавАПУ КМДА.

26.07.2022 Товариством отримано зауваження ГлавАПУ КМДА щодо недостатнього пакету документів наданих замовником, не вистачає будівельного паспорту.

06.02.2023 замовником надано до Товариства Будівельний паспорт.

Проектну документацію повторно подано на погодження до ГлавАПУ КМДА.

Отже, причина затримки в реалізації приєднання обумовлена неможливістю погодження проектної документації в ГлавАПУ КМДА в зв'язку з неповним пакетом документів, що наданий своєчасно замовником.

Департамент Ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією. Таким чином видача Ліцензіатом гр. Зайченку Н. В. технічних умов стандартного приєднання від 30.06.2021 № ТУ3236693006211090310000001 підтверджує наявність повного пакету документів наданого замовником послуги з приєднання.

з гр. Волковим І. В.

Перевіркою встановлено, що на підставі до заяви про приєднання гр. Волкова І. В. від 20.09.2021 № 000980351795 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 20.09.2021 (далі – Договір від 20.09.2021), та видано Технічні умови стандартного приєднання від 29.09.2021 № ТУ0006700290921 1 09 01 1 000000 1. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 11 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,38 кВ у тому числі існуюча потужність 5 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,22 кВ) (I ступінь потужності).

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуг з приєднання гр. Волкову І. В. по Договору від 20.09.2021.

Зважаючи, що **06.10.2021** гр. Волковим І. В. на виконання умов Договору від 20.09.2021 та рахунку від 20.09.2021 № 000980351795, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що підтверджується копією квитанції від 06.10.2021 № 6НРР-04МТ-16СС-Е45В **послуга з приєднання** по Договору від 20.09.2021 мала бути надана гр. Волкову І. В. **до 22.11.2021 (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, що замовник отримав від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **рахунок від 06.10.2021 № 95451107 на оплату послуги із підключення на**

опорі (ПЛ 0,22 кВ/0,38 кВ) (однофазний ввід/трифазний ввід), який сплачено 06.10.2022 у повному обсязі.

Перевіркою встановлено, що 16.11.2022 фахівцями Товариства виконано роботи по заміні ввідного автомату та подано напругу на ввідний обліковий щит за адресою споживача.

Комісія з перевірки зазначає, що в підтвердження надання послуг з приєднання гр. Волкову І.В ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано копію Повідомлення про надання послуг з приєднання від 16.11.2022 ПВ0006700290921 1 09 01 1 161122, що свідчить про недотримання встановленого терміну надання послуги зі стандартного приєднання **на 359 календарних днів.**

з гр. Труханом В. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Трухан В. В. 15.01.2021 звернувся до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності (нове приєднання):

- житлового будинку №16/2 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217096);
- житлового будинку №24/1 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217115);
- житлового будинку №22/4 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217106);
- житлового будинку №22/6 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217104);
- житлового будинку №16/6 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217094);
- житлового будинку №22/7 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217094);
- житлового будинку №24/3 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217106);
- житлового будинку №22/5 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 13 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217114);
- житлового будинку №22/8 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217102);
- житлового будинку №24/4 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217109);
- житлового будинку №22/1 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217099);
- житлового будинку №16/5 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217100);
- житлового будинку №16/4 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217101);

- житлового будинку №16/1 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217095);
- житлового будинку №24/2 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217111);
- житлового будинку №22/5 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217105);
- житлового будинку №22/3 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217107);
- житлового будинку №22/3 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217098).

Відповідно до заяв про приєднання від 15.01.2021 Товариством укладено відповідні Договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу:

- житлового будинку №16/2 від 28.01.2021 № ЦС1-0162-21;
- житлового будинку №24/1 від 28.01.2021 № ЦС1-0172-21;
- житлового будинку №22/4 від 28.01.2021 № ЦС1-0167-21;
- житлового будинку №22/6 від 28.01.2021 № ЦС1-0169-21;
- житлового будинку №16/6 від 28.01.2021 № ЦС1-0161-21;
- житлового будинку №22/7 від 28.01.2021 № ЦС1-0170-21;
- житлового будинку №24/3 від 28.01.2021 № ЦС1-0174-21;
- житлового будинку №22/5 від 28.01.2021 № ЦС1-0176-21;
- житлового будинку №22/8 від 28.01.2021 № ЦС1-0171-21;
- житлового будинку №24/4 від 28.01.2021 № ЦС1-0175-21;
- житлового будинку №22/1 від 28.01.2021 № ЦС1-0164-21;
- житлового будинку №16/5 від 28.01.2021 № ЦС1-0160-21;
- житлового будинку №16/4 від 28.01.2021 № ЦС1-0163-21;
- житлового будинку №16/1 від 28.01.2021 № ЦС1-0158-21;
- житлового будинку №24/2 від 28.01.2021 № ЦС1-0173-21;
- житлового будинку №22/5 від 28.01.2021 № ЦС1-0168-21;
- житлового будинку №22/3 від 28.01.2021 № ЦС1-0166-21;
- житлового будинку №22/3 від 28.01.2021 № ЦС1-0165-21;

Комісія з перевірки зазначає, що гр. Трухан В. В. на виконання умов Договорів від 28.01.2021, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж:

30.05.2022 за Договорами № ЦС1-0162-21, № ЦС1-0172-21, № ЦС1-0167-21, № ЦС1-0170-21, № ЦС1-0174-21, № ЦС1-0176-21, № ЦС1-0171-21, № ЦС1-0175-21, № ЦС1-0164-21, № ЦС1-0160-21, № ЦС1-0158-21, № ЦС1-0173-21, № ЦС1-0168-21, № ЦС1-0166-21, № ЦС1-0165-21.

10.06.2022 за Договорами № ЦС1-0169-21, № ЦС1-0161-21, № ЦС1-0163.

Перевіркою встановлено, що послуга з приєднання гр. Трухан В.В. мала бути надана:

16.07.2022 (включно) по договорам № ЦС1-0162-21, № ЦС1-0172-21, № ЦС1-0167-21, № ЦС1-0170-21, № ЦС1-0174-21, № ЦС1-0176-21, № ЦС1-0171-21, № ЦС1-0175-21, № ЦС1-0164-21, № ЦС1-0160-21, № ЦС1-0158-21, № ЦС1-0173-21, № ЦС1-0168-21, № ЦС1-0166-21, № ЦС1-0165-21;

27.07.2022 (включно) по договорам № ЦС1-0165-21, № ЦС1-0169-21, № ЦС1-0161-21, № ЦС1-0163-21.

Комісія з перевірки зазначає, що послугу зі стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж гр. Трухан В.В надано:

по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0162-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741229;

по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0172-21– **06.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743803;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0167-21– **06.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж №150742464;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0169-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150732226;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0161-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741736;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0170-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743444;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0174-21– **06.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150623026;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0176-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150736497;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0171-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741448;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0175-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743513;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0164-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150738038;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0160-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741235;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0163-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150742185;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0158-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743635;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0173-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150738368;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0168-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150575741;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0166-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150694240;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0165-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж №150741484.

Ліцензіатом додатково до комісії з перевірки надано копії укладених із замовником гр. Трухан В.В. додаткових угод до Договорів від 28.01.2021 № ЦС1-0162-21, № ЦС1-0172-21, № ЦС1-0167-21, № ЦС1-0170-21, № ЦС1-0174-21, № ЦС1-0176-21, № ЦС1-0171-21, № ЦС1-0175-21, № ЦС1-0164-21, № ЦС1-0160-21, № ЦС1-0158-21, № ЦС1-0173-21, № ЦС1-0168-21, № ЦС1-0166-21, № ЦС1-0165-21, № ЦС1-0165-21, № ЦС1-0169-21, № ЦС1-0161-21, № ЦС1-0163-21. щодо забезпечення у встановленому порядку приєднання об'єкта замовника в термін до 01.09.2022 у разі виконання ним вимог пункту 3.2 цього Договору, та про продовження терміну дії Договору не довше ніж до 01.09.2022.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **не дотримано встановлені** Кодексом та Договорами від 28.01.2021 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання приватного будинку гр. Трухан В.В

№ ЦС1-0162-21 на **233 дні**; № ЦС1-0172-21 на **233 дні**; № ЦС1-0167-21 на **233 дні**;
№ ЦС1-0169-21 на **233 дні**; № ЦС1-0161-21 на **223 дні**; № ЦС1-0170-21 на **233 дні**;
№ ЦС1-0174-21 на **233 дні**; № ЦС1-0176-21 на **233 дні**; № ЦС1-0171-21 на **233 дні**;
№ ЦС1-0175-21 на **233 дні**; № ЦС1-0164-21 на **233 дні**; № ЦС1-0160-21 на **233 дні**;
№ ЦС1-0163-21 на **223 дні**; № ЦС1-0158-21 на **233 дні**; № ЦС1-0173-21 на **233 дні**;
№ ЦС1-0168-21 на **233 дні**; № ЦС1-0166-21 на **233 дні**; № ЦС1-0165-21 на **223 дні**.

16	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших 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>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>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.</p>
----	---	---

Щодо взаємовідносин з гр. Скороход В.С.

До НКРЕКП надійшли звернення гр. Скороход В. С. від 29.08.2022 щодо ненадання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги із стандартного приєднання об'єктів замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Скороход В.С. **18.02.2022** звернулася до «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності:

- електроустановок для будівництва садибного (житлового) будинку (зміна технічних параметрів), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 50 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ, (в тому числі існуюча потужність 20 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ) (вх. Товариства від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19338) (далі – заява про приєднання від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19338);

- житлового будинку (нове приєднання), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 50 кВт, рівень напруги в точці приєднання становить 0,38 кВ (вх. Товариства від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19335) (далі – заява про приєднання від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19335).

Гр. Скороход В.С. в заявах про приєднання від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19338 та № 18/2/02/1/С/19335 в колонці «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» **вказано електронну адресу.**

Комісія з перевірки, з урахуванням інформації наданої Ліцензіатом до НКРЕКП листом від 19.09.2022 №1/3/012/С-27047, зазначає, що замовника не було повідомлено про результати розгляду заяв про приєднання та/або про готовність технічних умов вчасно та способом вказаним ним в заяві, а лише повідомлено (мовою оригіналу): *«Пунктом 1 Указу Президента України № 64/2022 від 24.02.2022 «Про введення воєнного стану в Україні», у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України, на підставі пропозиції Ради національної безпеки і оборони України, відповідно до пункту 20 частини першої статті 106 Конституції України, Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року строком на 30 діб. В подальшому, продовженого у відповідності до норм чинного законодавства. Неможливість розгляду Заяв про приєднання електроустановок*

певної потужності до Типового договору в строки, передбачені Кодексом систем розподілу, зумовлене введенням воєнного стану на всій території України, проведенням бойових дій на території м. Києва та Київської області, бомбардуванням міста Києва і, як наслідок, загрозою життю, безпеці та здоров'ю працівників ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та які були вимушені залишити робочі місця до стабілізації ситуації в м. Києві. Працівники Товариства почали повноцінно працювати лише з квітня 2022 року.

26.03.2022 Постановою НКРЕКП №352 затверджено Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310.

Враховуючи, що працівники Товариства повноцінно почали працювати лише з квітня 2022 року, то ненадання відповіді у визначені законодавством строки зумовлене проведенням бойових дій, бомбардуванням м. Києва та інших населених пунктів України, як наслідок, загрозою життю безпеці та здоров'ю відповідальних за розгляд заяв та видачу ТУ працівників ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Після початку повноцінної роботи працівників Товариства вже було зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію розділу IV Кодексу систем розподілу, тому видача ТУ за поданими Вами та отриманими 23.02.2022 Товариством заявами про приєднання електроустановок певної потужності стало не можливо.

Зважаючи, що 26.03.2022 Постановою НКРЕКП №352 затверджено Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, рекомендуємо звернутися до Товариства із заявами про тимчасове приєднання».

Таким чином, Ліцензіатом не надано гр. Скороход В.С **технічні умови на стандартне приєднання протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня** від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, замовник Скороход В.С. звернулася із заявою (реєстраційний номер С141222130267 від 14.12.2022) про тимчасове приєднання до електричних мереж садибного будинку (літ. А) з замовленою до приєднання потужністю 50 кВт. На зазначену Заяву про тимчасове приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготувало проект технічних умов тимчасового приєднання від 19.12.2022 № 002889, якими запропоновано точку приєднання на межі земельної ділянки та альтернативну точку приєднання, проект договору про тимчасове приєднання та орієнтовний розрахунок.

10.01.2023 Скороход В.С. повернула ТУ з обранням альтернативної точки приєднання.

11.01.2023 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» був підготовлений остаточний договір про тимчасове приєднання з визначеною замовником альтернативною точкою приєднання.

Договір про тимчасове приєднання, що підписаний зі сторони Скороход В.С. не надходив до Товариства.

17	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 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>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</p> <p>пункту 4.4.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу</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>яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо;</p> <p>яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.</p>
<p>Щодо взаємовідносин з гр. Пономаренком І.В.</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення гр. Пономаренко І.В. від 02.10.2021, щодо врегулювання взаємовідносин із ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині приєднання до електричних мереж.</p> <p>Перевіркою встановлено, що гр. Пономаренко І.В. 21.07.2021 звернувся до «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності приватного будинку (нове приєднання), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 50 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 21.07.2021 № 000980319763) (далі – заява про приєднання від 21.07.2021 № 000980340688).</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що замовником в заяві про приєднання в колонці «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» вказано електронну адресу: renaissance-consulting@ukr.net та номер мобільного телефону: +38(067)489-58-60.</p> <p><u>Ліцензіатом не надано комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо інформування замовника про реєстраційний номер заяви та про направлення на електронну адресу вказану в заявах про приєднання результатів розгляду цих заяв,</u></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що повторне звернення гр. Пономаренко І.В., яке надійшло від 27.08.2021 (вх. Товариства від 02.09.2021 № 18/2/02/1/П-75740), згідно з відміткою Укрпошти «Трекінг відправлень №0207202287461», отримано 31.08.2021, Ліцензіатом розглянуто лише 06.09.2021 (лист від 06.09.2021 № 4/43/ДепРМТП/1./154623), що свідчить про порушення на 2 робочі дні пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу VI Кодексу.</p>		
18	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок 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>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання» та від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».</p>
--	--

2021 рік

З 01 січня 2021 були введені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, які затверджені постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».

У 2021 році **операційні контрольовані витрати** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Операційні неконтрольовані витрати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії у 2021 році склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Фактичні загальні витрати (необхідний дохід) склали _____ тис. грн, що на _____ тис. грн або _____ % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився** на _____ МВт · год або на _____ % у порівнянні з обсягами розподілу, закладеними при розрахунку тарифів з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2021 рік (факт _____ МВт · год, план – _____ МВт год).

2022 рік

З 01 січня 2022 були введені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, які затверджені постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».

У 2022 році **операційні контрольовані витрати** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **менше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Операційні неконтрольовані витрати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії у 2022 році склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **менше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Фактичні загальні витрати (необхідний дохід) склали _____ тис. грн, що на **1 148 551 тис. грн** або _____ % **менше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн з урахуванням від'ємного коригування.

При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на _____ МВт · год або на _____ % у порівнянні з обсягами розподілу, закладеними при розрахунку тарифів з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2022 рік (факт _____ · МВт · год, план – _____ МВт год).

За інформацією наведеній у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23, на сторінці 268 Акта (та на сторінці 295) зазначено, що

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2021 рік (та за 2022 рік) свідчить, що фактичні витрати Товариства не відповідають затвердженій структурі тарифів на розподіл електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що свідчить про порушення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», що є **не доречним**, оскільки стимулююче регулювання не вимагає дотримання ліцензіатом структури тарифу. Обсяг та напрямки витрат компанії є управлінським рішенням компанії.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, про відсутність в діях ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень вимог підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання» та від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».

19	<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» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</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:</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
<p>Постановою 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»» установлено для операторів 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:</p> <p>50 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 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p>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>30 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 09.08.2021 до 02.09.2021).</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.</p> <p>Комісією з перевірки на підставі аналізу інформації щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл у розрізі кожної розрахункової години встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на</p>		

ринку «на добу наперед» у липні 2021 року (04.07.2021, 20.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

Інформація щодо обсягів купівлі електричної енергії на РДН та обсяги ТВЕ на її передачу та розподіл за 04.07.2021

Розрахунковий період		ТВЕ	Купівля на РДН, кВтг	Гранична межа 95%	Відхилення -недотримано /+ дотримано *
дата	години				
04.07.2021	00:00 - 01:00				
04.07.2021	01:00 - 02:00				
04.07.2021	02:00 - 03:00				
04.07.2021	03:00 - 04:00				
04.07.2021	05:00 - 06:00				
04.07.2021	10:00 - 11:00				
04.07.2021	11:00 - 12:00				
04.07.2021	12:00 - 13:00				
04.07.2021	13:00 - 14:00				
04.07.2021	14:00 - 15:00				
04.07.2021	15:00 - 16:00				
04.07.2021	16:00 - 17:00				
04.07.2021	17:00 - 18:00				
04.07.2021	18:00 - 19:00				
04.07.2021	19:00 - 20:00				
04.07.2021	20:00 - 21:00				
04.07.2021	21:00 - 22:00				
04.07.2021	22:00 - 23:00				

Інформація щодо обсягів купівлі електричної енергії на РДН та обсяги ТВЕ на її передачу та розподіл за 20.07.2021

Розрахунковий період		ТВЕ	Купівля на РДН, кВтг	Гранична межа 95%	Відхилення -недотримано /+ дотримано *
дата	години				
20.07.2021	17:00 - 18:00				
20.07.2021	18:00 - 19:00				
20.07.2021	19:00 - 20:00				
20.07.2021	20:00 - 21:00				

20	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок 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>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p>
	<p>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі –Порядок) (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p>

<p>пункту 4.4 Порядку</p>	<p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, <u>до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</u></p>
<p>підпункту 4 пункту 2.8 глави 2 Порядку</p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити: пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;</p>
<p>пункту 2.9 глави 2 Порядку</p>	<p>яким встановлено, пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ.</p>

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2828 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2021 рік» (з урахуванням змін, внесених постановами НКРЕКП від 18.08.2021 № 1376 та від 20.10.2021 № 1819) (далі – ІІ 2021) схвалено ІІ 2021 у сумі **822 599 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	354 342
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	182 150
Реактивна електроенергія	101 189
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	7 511
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Невикористані кошти 2020 року	177 407
Всього	822 599

Перевірка виконання ІІ 2021 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 08.02.2023 № 174/17-23.

Листом від 25.01.2022 № 1/01/3/2927 Товариством надано до НКРЕКП звіт щодо виконання ІІ 2021.

Відповідно до наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІІ на 2021 рік по розділам інвестиційної програми становило:

№ 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	558 947,00	528 609,23	531 912,90	94,57	30 337,77
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	138 484,17	130 650,84	130 650,84	94,34	7 833,33
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем	22 055,74	22 019,77	22 019,77	99,84	35,97

	диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	33 393,16	32 395,50	32 395,50	97,01	997,66
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	28 578,72	28 278,33	28 278,33	98,95	300,39
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	33 735,24	29 753,68	29 753,68	88,20	3 981,56
7	Інше	7 404,50	6 494,19	6 494,19	87,71	910,31
Усього		822 598,53	778 201,54	781 505,21	94,60	44 396,99

Комісією з перевірки за підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:

1. Фінансування ІІ 2021 рік склало 778 201,54 тис. грн (без ПДВ), що складає 94,60 % від запланованої суми (822 598,53 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІ 2021 становить 44 396,99 тис. грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить 781 505,21 тис. грн (без ПДВ) або 100,42 % від загальної суми фінансування, з урахуванням сплачених авансів по перехідних об'єктах.

4. Профінансовано та не освоєно кошти по 2 заходам ІІ 2021 на суму 119,48 тис. грн (без ПДВ), а саме:

76 «Проектно-вишукувальні роботи на 2021 та майбутні роки, в т. ч.: Реконструкція КЛ-10 кВ ПС «Лепсе» - РП-128 в м. Києві» з плановим фінансуванням у розмірі 370,80 тис. грн (без ПДВ) не виконано. Ліцензіатом сплачено кошти у розмірі 79,33 тис. грн (без ПДВ), при цьому, підрядник (ТОВ «НТЦЕ «УКРСІЛЬЕНЕРГОПРОЕКТ») не надав акт виконаних робіт, Ліцензіатом ведеться претензійно-позовна робота;

77 «Проектно-вишукувальні роботи на 2021 та майбутні роки, в т. ч.: Реконструкція КЛ-10 кВ ПС «Оленівська» – РП-208 в м. Києві» з плановим фінансуванням у розмірі 133,20 тис. грн (без ПДВ) не виконано. Ліцензіатом сплачено кошти у розмірі 40,15 тис. грн (без ПДВ), при цьому, підрядник (ТОВ «НТЦЕ «УКРСІЛЬЕНЕРГОПРОЕКТ») не надав акт виконаних робіт, Ліцензіатом ведеться претензійно-позовна робота.

5. Перевищення вартості заходів ІІ на 2021 рік понад 5 % наявне по 3 заходам та складає 206,68 тис. грн (без ПДВ), а саме:

21.2 Реконструкція РУ-0,4кВ (ПН-2) в ТП, у т.ч.: 10 приєднань: ТП-2138, ТП-2920, ТП-2609, ТП-2490, ТП-2206, ТП-1970, ТП-1212, ТП-2059, ТП-2237, ТП-2343, ТП-1885, ТП-2540, ТП-2590 сума перевищення запланованої вартості понад 5% становить 65,67 тис. грн (без ПДВ);

46 Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1650 ПЛ-1 по вул. Калінінська, ПЛ-2 по вул. Міжнародна, ПЛ-3 по вул. Примакова, ПЛ-4 по вул. Мельниченко в м. Києві сума перевищення запланованої вартості понад 5% становить 1,06 тис. грн (без ПДВ);

163 Закупівля автомобілів для ОВБ на шасі Citroen Berlingo, на заміну застарілого автотранспорту, або аналог сума перевищення запланованої вартості понад 5% становить 139,95 тис. грн (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 10 % відсутнє.

7. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 до 5%, становить 44 219,18 тис. грн (без ПДВ), а саме:

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	33 299,24	3 279,23	66,73	-	30 020,01	-
2	8 029,38	196,05	-	-	7 833,33	-
3	102,71	66,74	-	-	35,97	-
4	1 479,39	481,73	-	-	997,66	-

5	838,02	537,64	-	-	300,39	-
6	4 288,09	166,58	139,95	-	4121,51	-
7	993,80	83,49	-	-	910,31	-
Всього	49 030,63	4 811,46	206,68	0,00	44 219,17	0,00

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2021, відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2494 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік» (з урахуванням змін, внесених постановами НКРЕКП від 23.08.2022 № 992 та від 02.12.2022 № 1601) (далі – ІІ 2022) схвалено ІІ 2022 у сумі **749 730 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	426 367
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	181 928
За перетоки реактивної е/е	74 348
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 - 2020 роках (постанова НКРЕКП від 15.04.2021 № 670)	2 838
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 15.04.2021 № 670)	64 249
Всього	749 730

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) **термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.**

Відповідно до наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІІ 2022к по розділам інвестиційної програми у 2022 році становило:

№ 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	503 038,76	235 037,23	42 077,25	46,72%	268 001,53
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	160 764,58	143 355,14	88 916,64	89,17%	17 409,44
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	28 014,53	17 418,11	11 254,39	62,18%	10 596,42
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	36 991,02	36 451,73	35 453,19	98,54%	539,28
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	1 167,78	1 167,78	1 167,78	100,00%	0,00
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	16 866,39	6 837,89	6 837,89	40,54%	10 028,50
7	Інше	2 887,77	2 273,03	2 273,03	78,71%	614,74
Усього		749 730,83	442 540,93	187 980,18	59,03%	307 189,90

Комісією з перевірки встановлено, що за результатами виконання заходів ІІ 2022 у 2022 році Товариством виконано (повністю профінансовано та освоєно):

по розділу І ІІ 2022 4 заходи, а саме: 8, 26.1 26.2, 26.3 та склалася економія у розмірі 3 100,96 тис. грн (без ПДВ);

по розділу ІІ ІІ 2022, 3 заходи а саме: 66.1, 69.1, 70 та склалася економія у розмірі 575,94 тис. грн (без ПДВ);

по розділу III ІП 2022 8 заходів, а саме: **72, 76, 77, 78, 79, 80, 83, 84** та склалася економія у розмірі **512,01 тис. грн (без ПДВ)**;

по розділу IV ІП 2022 14 заходів, а саме: **86, 87, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100** та склалася економія у розмірі **727,89 тис. грн (без ПДВ)**;

по розділу V 1 захід ІП 2022 – **101**;

по розділу VI 2 заходи ІП 2022, а саме: **102, 103** та склалася економія у розмірі **152,84 тис. грн (без ПДВ)**;

по розділу VII ІП 2022 8 заходів заходи ІП 2022, а саме: **106, 107, 108.1, 108.2, 108.3, 108.4, 108.5, 109.3** та склалася економія у розмірі **7,92 тис. грн (без ПДВ)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством виконано у **2022 році заходів ІП 2022 на суму 57 900,1 тис. грн (без ПДВ)** при заплановані вартості заходів **62 778,73 тис. грн (без ПДВ)**, по яких склалась **сума економії 5 077,56 тис. грн (без ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 98 заходів ІП** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **686 952,10 тис. грн (без ПДВ)**, що становить **91,63 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі **424 193,63 тис. грн (без ПДВ)**;
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **163 766,97 тис. грн (без ПДВ)**;
- За перетоки реактивної е/еу сумі **73 945,98 тис. грн (без ПДВ)**;
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках у сумі **222,26 тис. грн (без ПДВ)**;
- Економія коштів по інвестиційній програмі за 2019-2020 роки у сумі **24 823,26 тис. грн (без ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.8, 2.9 Порядку № 955, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 02.09.2021 було зобов'язано **надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу**.

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену **неналежним чином**, а саме, **не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІП** (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо).

21	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01.01.2022) підпункту 41 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 47 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>щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів.</p>
----	--	---

2021 рік

Комісією з перевірки здійснено перевірку виконання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ремонтної програми на 2021 рік.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» (із змінами), зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», **витрати на ремонтні роботи у 2021 році передбачені у розмірі тис. грн (без ПДВ).**

Згідно із звітом про виконання Ремонтної програми за 2021 рік Ліцензіата, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав тис. грн (без ПДВ) (в т. ч. господарським способом – тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – тис. грн (без ПДВ)) та освоєно в повному обсязі.

Інформація про виконання Програми ремонтів за 2021 рік у фізичних обсягах

№ з/п	Види ремонтів	Спосіб виконання робіт	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		% виконання
				кільк.	тис. грн (без ПДВ)	кільк.	тис. грн (без ПДВ)	
1	Капітальний та поточний ремонт ПС-110 (150) кВ, усього:	-	од.					
1.1	Капітальний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
1.1.1	Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ	підряд	шт.					
1.1.2	Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ	госп	од.					
1.2	Поточний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
1.2.1	Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ	госп	од.					
2	Капітальний та поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ, усього:	-	од.					
2.1	Капітальний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
2.1.1	Фарбування опор	підряд	т					
2.1.2	Розчищення траси	підряд	га					
2.1.3	Ремонт ПЛ	госп	км					
2.2	Поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
2.2.1	Ремонт ПЛ	госп	од.					
3	Капітальний та поточний ремонт ПС-35 кВ, усього:	-	од.					
3.1	Капітальний ремонт ПС-35 кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
3.1.1	Інші види робіт на ПС-35 кВ	госп	од.					
3.2	Поточний ремонт ПС-35 кВ		од.					
3.2.1	Інші види робіт на ПС-35 кВ	госп	од.					
4	Капітальний та поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього:	-	од.					
4.1	Капітальний ремонт ПЛ-35 кВ, усього:	-	од.					
4.1.1	Розчищення траси	підряд	га					
4.1.2	Ремонт ПЛ	госп	км					
4.2	Поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього:	-	од.					
4.2.1	Ремонт ПЛ	госп	од.					
5	Капітальний ремонт КЛ-35 кВ, усього:	госп	од.					
6	Капітальний ремонт ТП, РП-10 (6) кВ, усього:	-	шт.					
6.1	Ремонт трансформаторів 10/0,4кВ	підряд	шт.					
6.2	Ремонт ТП	госп	шт.					
6.3	Ремонт РП	госп	шт.					
6.4	Ремонт ПУ	госп	шт.					
6.5	Ремонт та заміна зношених пристроїв РЗА РП	госп	шт.					
6.6	Заміна АКБ	госп	шт.					
6.7	Заміна ЗК	госп	шт.					
6.8	Заміна ком. апаратів	госп	шт.					
7	Капітальний ремонт ПЛ 10 (6) кВ, усього:	госп	км					
8	Капітальний ремонт КЛ 10 (6) кВ, усього:	-	од.					
8.1	Ремонт КЛ 10 кВ	підряд	од.					
8.2	Ремонт КЛ 10 кВ	госп	рем.					
9	Капітальний та поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ, усього:	-	км					
9.1	Капітальний ремонт ПЛ-0,4 кВ	госп	км					

9.2	Поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ	госп	од					
10	Капітальний ремонт КЛ-0,4 кВ, усього:	-	од.					
10.1.1	Ремонт КЛ-0,4 кВ	підряд	од					
10.1.2	Ремонт КЛ-0,4 кВ	госп	рем.					
11	Капітальний та поточний ремонт будівель та споруд, усього:	-	од.					
11.1	Капітальний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.:	-	од.					
11.1.1	КР ЗТП (будівельна част.)	підряд	од.					
11.1.2	КР РП (будівельна част.)	підряд	од.					
11.1.3	КР виробничих будівель	підряд	од.					
11.1.4	КР адміністративних будівель	підряд	од.					
11.2	Поточний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.:	-	од.					
11.2.1	ПР ЗТП (будівельна частина)	госп	од.					
12	Капітальний та поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки, усього:	-	од.					
12.1	Капітальний ремонт машин, механізмів та спецтехніки	підряд	од.					
12.2	Поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки	підряд	од.					
13	Поточний ремонт приладів обліку електричної енергії, усього:	-	од.					
13.1	Ремонт лічильників, ЗВТ	підряд	од.					
13.2	Ремонт лічильників, ЗВТ	госп	од.					
14	Інші ремонтні роботи	-	од.					
14.1	Ремонт інших ОЗ підрядним способом сторонніми організаціями	підряд	од.					
14.2	Відновлення асфальтобетонного покриття, влаштування благоустрою після ремонту КЛ	підряд	од.					
14.3	Ремонт пропускної системи безпеки	підряд	од.					
14.4	Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи	підряд	од.					
14.5	Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи	госп	од.					
Всього, у т. ч.:								
<i>підрядний спосіб</i>								
<i>господарський спосіб</i>								

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **недофінансовано програму ремонтів 2021 року на тис. грн (без ПДВ)**, при цьому аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи (господарський спосіб) профінансовані на % (тис. грн (без ПДВ) проти запланованих витрат тис. грн (без ПДВ).

2022 рік

Комісією з перевірки здійснено перевірку виконання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ремонтної програми на 2022 рік.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», **витрати на ремонтні роботи у 2022 році передбачені у розмірі тис. грн (без ПДВ).**

Згідно із звітом про виконання Ремонтної програми за 2022 рік Ліцензіата, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав **тис. грн (без ПДВ)** (в т. ч. господарським способом – тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – тис. грн (без ПДВ)) та освоєно в повному обсязі.

Інформація про виконання Програми ремонтів за 2022 рік у фізичних обсягах

№ з/п	Види ремонтів	Спосіб виконання робіт	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		% виконання
				кільк.	тис. грн (без ПДВ)	кільк.	тис. грн (без ПДВ)	

1	Капітальний та поточний ремонт ПС-110 (150) кВ, усього:	-	од.					
1.1	Капітальний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
1.1.1	Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ	підряд	шт.					
1.1.2	Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ	госп	од.					
1.2	Поточний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
1.2.1	Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ	госп	од.					
2	Капітальний та поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ, усього:	-	од.					
2.1	Капітальний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
2.1.1	Фарбування опор	підряд	т					
2.1.2	Розчищення траси	підряд	га					
2.1.3	Ремонт ПЛ	госп	км					
2.2	Поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
2.2.1	Ремонт ПЛ	госп	од.					
3	Капітальний та поточний ремонт ПС-35 кВ, усього:	-	од.					
3.1	Капітальний ремонт ПС-35 кВ усього, у т.ч.:	-	од.					
3.1.1	Інші види робіт на ПС-35 кВ	підряд	шт.					
3.1.2	Інші види робіт на ПС-35 кВ	госп	од.					
3.2	Поточний ремонт ПС-35 кВ		од.					
3.2.1	Інші види робіт на ПС-35 кВ	госп	од.					
4	Капітальний та поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього:	-	од.					
4.1	Капітальний ремонт ПЛ-35 кВ, усього:	-	од.					
4.1.1	Фарбування опор	підряд	т					
4.1.2	Розчищення траси	підряд	га					
4.1.3	Ремонт ПЛ	госп	км					
4.2	Поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього:	-	од.					
4.2.1	Ремонт ПЛ	госп	од.					
5	Капітальний ремонт КЛ-35 кВ, усього:	госп	од.					
6	Капітальний ремонт ТП, РП-10 (6) кВ, усього:	-	шт.					
6.1	Ремонт трансформаторів 10/0,4кВ	підряд	шт.					
6.2	Ремонт ТП	госп	шт.					
6.3	Ремонт РП	госп	шт.					
6.5	Ремонт та заміна зношених пристроїв РЗА РП	госп	шт.					
6.6	Заміна АКБ	госп	шт.					
7	Капітальний ремонт ПЛ 10 (6) кВ, усього:	госп	км					
8	Капітальний ремонт КЛ 10 (6) кВ, усього:	-	од.					
8.1	Ремонт КЛ 10 кВ	підряд	од.					
8.2	Ремонт КЛ 10 кВ	госп	рем.					
9	Капітальний та поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ, усього:	-	км					
9.1	Капітальний ремонт ПЛ-0,4 кВ	госп	км					
9.2	Поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ	госп	од.					
10	Капітальний ремонт КЛ-0,4 кВ, усього:	-	од.					
10.1.1	Ремонт КЛ-0,4 кВ	госп	рем.					
11	Капітальний та поточний ремонт будівель та споруд, усього:	-	од.					
11.1	Капітальний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.:	-	од.					
11.1.1	Ремонт будівельної частини ТП,РП,ПС	підряд	од.					
11.1.2	Ремонт адміністративних/виробничих будівель	підряд	од.					
11.2	Поточний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.:	-	од.					
11.2.1	ПР ЗТП (будівельна частина)	госп	од.					
12	Капітальний та поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки, усього:	-	од.					
12.1	Капітальний ремонт машин, механізмів та спецтехніки	підряд	од.					

12.2	Поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки	підряд	од.						
13	Поточний ремонт приладів обліку електричної енергії, усього:	-							
13.1	Ремонт лічильників, ЗВТ	підряд	од.						
13.2	Ремонт лічильників, ЗВТ	госп	од.						
14	Інші ремонтні роботи	-	од.						
14.1	Ремонт інших ОЗ підрядним способом сторонніми організаціями	підряд	од.						
14.2	Відновлення асфальтобетонного покриття, влаштування благоустрою після ремонту КЛ	підряд	од.						
14.3	Ремонт пропускної системи безпеки	підряд	од.						
14.4	Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи	підряд	од.						
14.5	Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи	госп	од.						
Всього, у т. ч.:									
<i>підрядний спосіб</i>									
<i>господарський спосіб</i>									

Перевіркою встановлено, що ліцензіатом **недофінансовано програму ремонтів 2021 року на тис. грн (без ПДВ)**, при цьому аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи (підрядний спосіб) профінансовані на % (тис. грн (без ПДВ) замість тис. грн (без ПДВ).

22	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 в частині дотримання вимог пункту 1 розділу III Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87 (із змінами і доповненнями, внесеними наказом Міністерства енергетики України від 30.11.2020 № 764), у частині нарахування ОСББ плати за перетікання реактивної електричної енергії за об'єктами (вбудовані нежитлові приміщення будинку).
----	--	---

Щодо взаємовідносин з ОСББ «Крушельницької-15А»

До НКРЕКП надійшло звернення ОСББ «Крушельницької-15А» (далі – ОСББ) від 20.10.2021 № 10 щодо неправомірних дій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Перевіркою встановлено, що розподіл електричної енергії на житловий будинок, що розташований за адресою споживача здійснюється на підставі Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі - Договір), до умов якого приєднано ОСББ «Крушельницької-15А» на умовах договору про постачання електричної енергії, укладеного з постачальником за регульованим тарифом.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за результатом перевірки нарахувань 22.03.2023 станом на 01.03.2023 на засіданні Комісії з проведення коригувань відпуску, товарної продукції **прийнято рішення щодо коригування нарахування** корисного відпуску в бік зменшення по розподіленій електроенергії на 1 328 кВтг, та **по реактивній електроенергії** на 14 438 кВтАр на 1 629,10 грн.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до положення пункту 1 розділу III Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844 (із змінами і доповненнями, внесеними наказом Міністерства енергетики України від 30.11.2020 № 764), **розрахунки за перетікання реактивної електроенергії** здійснюються за об'єктами непобутових споживачів електроенергії з

дозволеною потужністю 50 кВт і більше, крім об'єктів, що споживають електроенергію на комунально-побутові потреби або технічні цілі багатоквартирних будинків (робота ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, освітлення дворів, сходових і номерних знаків тощо), а також за об'єктами альтернативної енергетики з дозволеною потужністю власних потреб 50 кВт і більше або які відносяться до генеруючих одиниць типу В, С, D.

Враховуючи зазначене, ОСББ не має право нараховувати ОСББ плату за перетікання реактивної електричної енергії за об'єктами, що споживають електричну енергію на комунально-побутові потреби або технічні цілі багатоквартирних будинків.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 30 березня 2023 року № 1/06/8636, відповідно до п.3.4. публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця або в інший узгоджений Сторонами термін, надати Оператору системи розподілу напруги або через (за умови надання відповідного сервісу постачальником) постачальника універсальних послуг/постачальника послуг комерційного обліку звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 11 до Договору.

ОСББ"Крушельницької-15А" не виконувало вимоги зазначеного пункту в частині надання показів за реактивними шкалами лічильників встановлених для визначення обсягів спожитої на потреби вбудованих приміщень, в наслідок чого за результатами контрольних оглядів фахівцями Товариства до білінгової системи вносилися показники, які включали декілька розрахункових періодів таким чином після зняття обсягів субспоживачів за поточний звітний період обсяг споживання реактивної електроенергії становив більше 1000 кВАр·год та ОСББ "Крушельницької-15А" виставлялися рахунки за споживання реактивної електроенергії.

За результатами проведеного аналізу не коректні нарахування проведено перерахунок.

У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 06.04.2023 № 1/06/10544, надано копію листа ОСББ"Крушельницької-15А", у якому зазначено про відсутність претензії до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з питань щодо нарахувань обсягів розподіленої електроенергії за період з 02.2021 по 03.2023.

23	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО</p> <p>пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ</p> <p>пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI КСР</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 заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі. Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проектним рішенням, погодженим власником ЗКО, СПМ та оператором мережі;</p> <p>яким зокрема встановлено вичерпний перелік за якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>яким встановлено вичерпний перелік випадків припинення розподілу електричної енергії.</p>
----	---	---

Щодо взаємовідносин з ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд»

До НКРЕКП надійшло звернення ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» від 22.06.2022 № 22/06/1 щодо неправомірних дій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

На підставі інформації, наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» комісією з перевірки встановлено, що **21.10.2021** представниками ОСР за участі представника ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» (далі - Споживач) було складено акт про порушення № 001224 та **акт про невідповідність засобу комерційного обліку** електричної енергії метрологічним характеристикам, вимогам ПУЕ, ПРРЕЕ та ККОЕЕ від **21.10.2021** № НЗО 001410, відповідно до якого споживачу ДП «Київтранспарксервіс 1» було **надано вимогу** повірити трансформатор струму та **перемістити засіб комерційного обліку** (далі – ЗКО) з ГРЩ 0,4 кВ споживача в РУ-0,4 кВ ТП-6999.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наряду-завдання від **09.12.2021** № 1754 об'єкт **споживача відключено** від електричної мережі **через невиконання споживачем вимоги від 21.10.2021**.

Відповідно до наряду-завдання від **10.12.2021** № 1758 об'єкт **споживача було підключено** до електричної мережі у зв'язку із гарантійним листом споживача.

29.12.2021 ЗКО було встановлено в РУ-0,4 кВ ТП-6999.

Згідно з пунктом 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), **здійснюється постачальником послуг комерційного обліку за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, сторони, присьданої до мережі (далі – СПМ), та оператора мережі.** Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проектним рішенням, погодженим власником ЗКО, СПМ та оператором мережі.

Комісія з перевірки зазначає, що **зміна місця встановлення ЗКО з ГРЩ 0,4 споживача в РУ-0,4 кВ ТП-6999 мала здійснюватися за згодою сторін.**

Нормами ПРРЕЕ не передбачено право ОСР на здійснення припинення електроживлення електроустановок споживача у разі непогодження споживачем здійснення зміни місця встановлення ЗКО.

Комісія з перевірки зазначає, що **ОСР не мав право вимагати від споживача змінити місце встановлення ЗКО та припинити 09.12.2021 електроживлення об'єкта споживача за нездійснення цих робіт споживачем, а тому дії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у частині надання споживачу вимоги щодо зміни місця встановлення ЗКО та здійснення 09.12.2021 припинення електроживлення об'єкта споживача.**

24	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 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 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>пункту 6.5.22 глави 6.5 розділу VI ККО</p> <p>пункту 12.17 розділу XII КСР</p>	<p>яким встановлено, що на час проведення експертизи, періодичної повірки або ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну повірку чи ремонт;</p> <p>яким встановлено, що у випадку облаштування вузла обліку споживача зі встановленням засобу обліку, який забезпечує можливість дистанційного зчитування даних (показів засобу обліку), ОСР має забезпечити щодобову передачу даних стосовно величин погодинного споживання електричної енергії споживачем постачальнику електричної енергії, який у свою чергу має відобразити в особистому кабінеті споживача надану інформацію.</p>
<p align="center">Щодо взаємовідносин з Інститутом фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення Інституту фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині заміни приладів обліку та визначення обсягів розподілу електричної енергії, неналежного функціонування «особистого кабінету» на офіційному вебсайті Ліцензіата, отримання повідомлення про припинення електропостачання.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що розподіл електричної енергії до електроустановок Інституту фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України здійснюється на підставі публічного Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, до умов якого приєднано об'єкт – Інститут фізіології імені О. О. Богомольця Національної академії наук України за адресою споживача за відповідними ЕІС-кодами: 62Z1129019923097, 62Z5357361956203 (на умовах Договору про постачання електричної енергії від 22.01.2007 № 30598016).</p> <p>Відповідно до даних Актів технічної перевірки від 05.08.2021 № 019692 та № 019693, представником Товариства була виконана заміна приладів обліку Інституту фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України з типу АСЕ 6000 на прилади обліку ГАММА 300 G3Y.147.</p> <p>Як зазначено в Актах технічної перевірки від 05.08.2021 № 019692 та № 019693, зняті та встановлені прилади обліку мають можливість дистанційної передачі даних, при цьому лічильники, які були встановлені до 05.08.2021 типу АСЕ 6000 були включені у склад АСКОЕ, визначення обсягів розподіленої електричної енергії відбувалось за допомогою АСКОЕ.</p> <p>Водночас, після заміни приладів обліку, споживач та Товариство не мали даних з АСКОЕ, та обсяги серпня та вересня 2021 року були визначені Ліцензіатом за середньодобовим споживанням.</p> <p>Комісія з перевірки додатково зазначає, що питання стосовно оплати за спожиту Інститутом фізіології імені О. О. Богомольця Національної академії наук України електричну енергію розглядається у судовому порядку (справа № 910/7993/22).</p>		
25	<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>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 оператора системи розподілу укладати договори, які є обов'язковими для здійснення</p>

<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 55 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022) та 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>діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (далі – Положення ПСО №483) спеціальні обов'язки покладаються на учасників ринку електричної енергії, зокрема операторів систем розподілу виключно в частині обов'язкового придбання технологічних витрат електричної енергії в порядку та на умовах, визначених цим Положенням.</p> <p>На виконання Положення ПСО №483 між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» укладено договір купівлі – продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 24.09.2022 № 65-150-SD-21-00453.</p> <p>Пунктом 4.4 договору купівлі – продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 24.09.2022 № 65-150-SD-21-00453 визначено, що оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати. ОСР оплачує вартість електричної енергії до початку періоду постачання у строки та у розмірі, відповідно до умов Додаткової угоди для Періоду постачання.</p> <p>Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало попередню оплату ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за куплену електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл з недотриманням термінів встановлених умовами Додаткових угод до вищезазначеного договору купівлі – продажу для періодів постачання:</p> <ul style="list-style-type: none"> 1-3, 6-10, 13-17, 20-24, 27-31 липня 2022 року від 1 до 3 діб; 4-7, 10-14, 17-21, 24-28 та 31 серпня 2022 року від 1 до 3 діб; 1-4, 7 вересня 2022 року від 1 до 3 діб; 1 та 2 жовтня 2022 року на 2 та 1 добу відповідно; 1-8, 10-15, 17-22, 24-29 листопада 2022 року від 1 до 4 діб. 	

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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) – **тис. грн (без ПДВ):**

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

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – тис. грн, у тому

числі:

операційні контрольовані витрати – тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – тис. грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

сумарні операційні витрати – тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та

діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

тис. 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).

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

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

4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 164 встановлено та зафіксовано, що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **тис. грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKV_y = \left(\frac{\text{тис. грн} - \text{тис. грн}}{(1 + 0)/100} \right) \times (1 + 0,7 * \text{тис. грн}) \times 108,7/100 + \text{тис. грн} \times (1 - \text{тис. грн, де:}$$

тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKV_{y-2} = OKV_0$, при цьому OKV_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 (OKV_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

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

тис. грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів, розраховується за формулою:

$$20,02 * 1\,988 * 1,09 * 12 = 520\,581,00 \text{ тис. грн, де}$$

20,02 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

1 988 осіб - тарифна чисельність працівників і-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу;

1,09 - коефіцієнт зростання фонду оплати праці в 2021 році; коефіцієнт зростання ВОП для і-го ліцензіата (у відносних одиницях), що передбачає приведення середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника і-го ліцензіата до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (у відносних одиницях), що визначається таким чином:

12,759 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у 2020 році;

17,718 - середня заробітна плата з розр на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2020 році;

Оскільки $ZP_i^{\text{пром}} > ZP_{\text{ср}}^{\text{пром}}$

$$K = (((17,718 * 1,23 * 1,25) / 20,02) - 1) * 0,25 + 1 = 1,09, \text{ де}$$

17,718 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2020 році;

1,23 - прогнозний/фактичний річний індекс зростання номінальної заробітної плати у 2021 році, який розраховується за формулою:

$$110/100 * 112/100, \text{ де}$$

110,0 % - індекс споживчих цін (ІСЦ) у 2021 році;

112,0 % - індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати), відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики, у відсотках до попереднього року.

1,25 - коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (а), у 2021 році;

20,02 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

0,25 - демпфіруючий коефіцієнт β , що застосовується НКРЕКП на визначений період з метою регулювання темпів зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави ($0 < \beta \leq 1$).

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 ($0 < KU < 1$), встановлений НКРЕКП;

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

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовій записці від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначив, що при розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році врахована некоректна сума середньорічного фонду оплати праці в 2021

році, а саме тис. грн. При розрахунку **необхідно враховувати** тис. 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.

Враховуючи зазначене, розрахунок фонду оплати праці з урахування фактичного коефіцієнту зростання фонду оплати праці, а також розрахунок цього коефіцієнта наводити в Акті не доречно, оскільки він не застосовується при визначенні додатково отриманого або недоотриманого доходу.

Звертаємо увагу, що враховуючи вище зазначене необхідно перерахувати суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році, а також уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році, що вплине на результат при визначенні загальної суми отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_u = (\text{тис. грн} - \text{тис. грн}) \times 108,7/100 + \text{тис. грн} \\ \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7^* / \text{тис. грн}) = \text{тис. грн}$$

5. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_u = - - *0,2109 + + * = \\ \text{тис. грн, де}$$

тис. грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році;

тис. грн – сума фактичних відррахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;

тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

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

тис. грн / тис. грн;

тис. грн – дозволена сума відррахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т,1}) 0,3 % x тис. грн.

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить тис. грн (тис. грн - тис. грн).

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – тис. грн (тис. грн + тис. грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – тис. грн.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – тис. 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 2021 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 (тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що джерелом фінансування невиконаних заходів ІІІ на 2021 рік є «Реактивна електроенергія».

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % – тис. грн;

від 5 % до 10 % – тис. грн;

понад 10 % – тис. грн.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році становить тис. грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2021 року складає тис. грн без ПДВ.

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

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

$Dp = \text{---} - \text{---} = \text{---} \text{ тис. грн без ПДВ, де}$

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

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 – **тис. 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).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/МВт*год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	("+" додаткові доходи, "-" збитки)
			тис. грн	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.08						
	01.09-31.12						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.08						
	01.09-31.12						
	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 – **тис. грн (без ПДВ).**

Період 2021 року	Обсяг, МВт-год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – **тис. грн (без ПДВ)**

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати 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) – **тис. грн.**

Період 2021 року	Обсяг, кВтгод	Тариф, грн/МВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн без ПДВ
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

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

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – **тис. грн (без ПДВ) (* 110 %).**

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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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

4. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2023 № 609/17-23, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – **тис. грн** (без ПДВ).

$$\text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн (без ПДВ), де:}$$
$$\text{тис. грн} - \text{вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).}$$

$$\text{тис. грн} - \text{нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.}$$

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн (без ПДВ)

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) **тис. грн** (без ПДВ).

6. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2021 році **становить тис грн** (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$DOKB = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн,}$$
де тис. грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

тис. 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).

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн

7. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2021 році **становить тис. грн**, що визначається за формулою:

$$DOHB = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн,}$$
де тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн

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

$ДПст = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн},$
де тис. 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;

тис. 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:

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

де тис. 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 %.

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

$$ДПнов = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн},$$

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

тис. 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

$$П \text{ уточ нов} = \text{тис. грн} \times 0,1674,$$

де тис. 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 **тис. грн**, визначається за формулою:

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

де $\quad \text{тис. грн}$ - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\quad \text{тис. грн}$ - 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 – **тис. 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 – **0,00 тис. грн**.

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

$$= \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad +$$

проти зафіксованої Актом перевірки № 164 тис. 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 – **державна частка відсутня**.

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 – **тис. грн (без ПДВ)**.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить:

$$- \quad = (-) \mathbf{71\,173,25 \text{ тис. грн (без ПДВ)}}$$

проти зафіксованої Актом перевірки № 164 тис. грн (без ПДВ)

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

(-)71 173,25 * 1,10 = (-) **78 290,58 тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн (без ПДВ)*

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік

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

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

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

тис. грн (без ПДВ):

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

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

операційні контрольовані витрати – тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – тис. грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

сумарні операційні витрати –

тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю

та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

x / = тис. 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).

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 непубутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території									
Для сільської території									
Усього									

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

4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 164 встановлено та зафіксована, що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить **тис. грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{тис. грн} - \text{тис. грн}}{0/100} \right) \times (1 + 0,7 * 2141 / \text{тис. грн, де:}) = \text{тис. грн} \times 107,8/100 - \text{тис. грн} \times (1 - (1 + 0/100))$$

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

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

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

$$21,421 * 1\,988 * 1,11 * 12 = 567\,232,00 \text{ тис. грн, де}$$

21,421 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

1 988 осіб - тарифна чисельність працівників і-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу;

1,11 - коефіцієнт зростання фонду оплати праці в 2022 році; коефіцієнт зростання ВОП для і-го ліцензіата (у відносних одиницях), що передбачає приведення середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника і-го ліцензіата до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (у відносних одиницях), що визначається таким чином:

14,902 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у 2021 році;

21,738 - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2021 році;

Оскільки $ZP_i^{\text{пром}} > ZP_{\text{ср}}^{\text{пром}}$

$$K = (((21,738 * 1,32 * 1,25) / 21,421) - 1) * 0,16 + 1 = 1,11, \text{ де}$$

21,738 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2021 році;

1,32 - прогнозний/фактичний річний індекс зростання номінальної заробітної плати у 2022 році, який розраховується за формулою:

$$126,6/100 * 104,4/100, \text{ де}$$

126,6 % - індекс споживчих цін (ІСЦ) у 2022 році;

104,4 % - індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати), відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України та основних макроекономічних і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики, у відсотках до попереднього року.

1,25 - коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (а), у 2022 році;

21,421 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

0,16 - демпфіруючий коефіцієнт β , що застосовується НКРЕКП на визначений період з метою регулювання темпів зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави ($0 < \beta \leq 1$).

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;

– 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 т. ч.

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовій записці від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначив, що при розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році суму уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за 2021 рік (тис. грн) необхідно виправити.

Крім цього, зазначено некоректний середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат, а саме тис. грн. При розрахунку необхідно враховувати тис. грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році $t-2$ (для першого року першого періоду регулювання = ФОП0, при цьому ФОП0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів (Порядок встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175)).

Середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці у Акті визначено у сумі тис. грн, яку необхідно виправити на тис. грн (фонд оплати праці затверджений структурою тарифів на 2022 рік), який в подальшому у розрахунку необхідно додавати.

Звертаємо увагу, що враховуючи вище зазначене необхідно перерахувати суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році, а також уточнених операційних неkontrolьованих витрат (ОНВ) у 2022 році, що вплине на результат при визначенні загальної суми отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\text{тис. грн} - \text{тис. грн} \right) \times 107,8/100 + \text{тис. грн} \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7* /) = \text{тис. грн.}$$

5. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума уточнених операційних неkontrolьованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

тис. грн – фактичний рівень операційних неkontrolьованих витрат у 2022 році;

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

тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

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

тис. грн / тис. грн;
тис. грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям
у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т.н}) 0,3% x
тис. грн.

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн

6. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить **тис. грн** (тис. грн – тис. грн).

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн.

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році та за вирахуванням необґрунтованих витрат за статтею «Витрати пов'язані з бойовими діями» становить **тис. грн** (тис. грн + тис. грн – тис. грн).

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

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

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.

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), продовжено до **31 грудня 2023 року**, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходах ІІ 2022 в межах розділів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними **98 заходів ІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування 686 952,10 тис. грн (без ПДВ)**, що становить 91,63 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі 424 193,63 тис. грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі 163 766,97 тис. грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі 73 945,98 тис. грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках у сумі 222,26 тис. грн (без ПДВ).

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

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі

змінами), продовжено до **31 грудня 2023 року**, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходах ІІ 2022 в межах розділів.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить **0,00 тис. грн** (без ПДВ).

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), продовжено до **31 грудня 2023 року**, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходах ІІ 2022 в межах розділів.

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

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – **тис. грн** без ПДВ (**тис. грн** – **тис. грн**).

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

$Др = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)}$, 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 профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить **тис. грн**.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 17.04.2023 № 610/17-23, за результатами розгляду листа ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» від 07.04.2023 № 1/06/10546 щодо перегляду величини профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань за 2022 рік повідомив про наступне.

За інформацією ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», помилково у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання із наростаючим підсумком за грудень 2022 року, були зазначені ТУ №№: ЦНП1-0458-21, НП-1411-16, НП-1258-16, НП-660-15, НП-844-16 та НП-973-16, які на даний час незавершені, а також не вказано інформацію по ТУ НП4-552-17, послуга з приєднання за яким завершена у 2022 році.

*Проаналізувавши додаткові матеріали від ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», Департамент повідомляє, що величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 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 **(+) 8 469,71 тис. грн (без ПДВ)**.*

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу

розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **тис. грн (без ПДВ).**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	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. грн	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	103,75					
2 клас	01.01-31.12	438,72					
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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень*			версія 1
Листопад*			версія 1
Грудень*			версія 1
Всього			

* - врегулювання небалансів по версії 2 комерційних даних НЕК «УКРЕНЕРГО» не проведено.

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 наведено у п. 5.6 Акту перевірки № 164.

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 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **тис. грн.**

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

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) 686 952,10 тис. грн (без ПДВ)

Згідно заперечень/пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладання штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданих листом Товариства від 19.04.2023 № 1/06/11773, (мовою документа):

«1. За підсумками 2022 року згідно з актом перевірки №164 від 23.03.2023 підсумкова сума недоотриманого доходу ПРАТ«ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії складає тис. грн (без ПДВ) тис. грн. Звертаємо увагу, що інвестиційну програму (далі ІП) на 2022 рік профінансовано на суму тис. грн (без ПДВ), відповідно заходи непрофінансовано на суму тис. грн (без ПДВ).

Пропонуємо:

1.1. Застосувати підхід щодо визначення суми повернення в тариф шляхом зменшення суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу суми, що зафіксована в акті, на суму недофінансування ІП 2022 року, а саме тис. грн* - тис грн = тис грн (без ПДВ);

*Сума має бути скоригована після врахування зауваження п 1.3 щодо розрахунку технологічних витрат електричної енергії на її розподіл

1.2. Надати можливість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» скоригувати ІП на 2023 рік шляхом перенесення недофінансованих, але розпочатих заходів з ІП 2022 року до ІП 2023 року із джерелом фінансування ІП 2023 року (при цьому вважати ІП 2022 року як завершену в розмірі тис. грн (без ПДВ)) та зобов'язати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виконати ці перенесені заходи в повному обсязі до кінця 2023 року.

1.3. В розрахунку дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» застосовувати фактичну ціну закупівлі на РДН згідно з актом купівлі продажу за відповідний місяць, а не розрахункову середньозважену ціну, як пропонується НКРЕКП. Середньозважена ціна розрахована виходячи із загального обсягу закупівлі на всіх сегментах ринку, у тому числі на ринку двосторонніх договорів у ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ» як ПСО. Враховуючи той факт, що у ДП «НАЕК ЕНЕРГОАТОМ» закуповувались обсяги за графіком бази, запропонована НКРЕКП методика розрахунку призводить до значного зниження ціни закупівлі на РДН у порівнянні з фактичною та унеможливорює покриття в повному обсязі витрат ОСР.

2. Просимо реструктурувати додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках в сумі 86 333,87 тис. грн (без ПДВ) на 2 роки, а саме пропонуємо:

2.1. 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 43 166,94 тис. грн (без ПДВ);

2.2. урахувати в Інвестиційній програмі на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 43 166,93 тис. грн (без ПДВ).»

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики за результатом розгляду листа ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 19.04.2023 № 1/06/11773 службовою запискою від 20.04.2023 № 638/17-23 зазначає (мовою документа): «враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, **пропонуємо** загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році **визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428)**».

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 638/17-23 зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) становить 307 189,90 тис. грн (без ПДВ) (749 730,83 - 442 540,93).

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 тис. грн (без ПДВ).

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

4. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту

із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2023 № 609/17-23, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – **тис. грн (без ПДВ).**

– = тис. грн (без ПДВ), де:

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

тис. грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн (без ПДВ).

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) **тис. грн (без ПДВ).**

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2022 році **тис. грн (без ПДВ)** що визначається за формулою:

$ДОКВ =$ тис. грн – тис. грн = тис. грн,

де тис. грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати»,

враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн,

7. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році **тис. грн, що визначається за формулою:**

$ДОНВ =$ тис. грн - тис. грн = тис. грн,

де тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати»,

враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році **тис. грн, визначається за формулою:**

$ДПст =$ тис. грн – тис. грн = тис. грн,

де тис. 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;

тис. 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

тис. грн = $\quad \times 0,03$,

де тис. 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 %.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році **тис. грн**, визначається за формулою:

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

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

тис. 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:

$П \text{ уточ нов} = \quad \times 0,1674 = \quad \text{тис. грн}$,

де тис. 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;

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

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

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

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

тис. грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та

співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

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 – **тис. 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 – **0,00 тис. грн.**

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 638/17-23 зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):

+ + + + + + + + + + +

*проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн (без ПДВ)*

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

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

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

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

4. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісія з перевірки вважає, що понесені витрати пов'язані з бойовими діями у сумі тис. грн та заходи з відновлення об'єктів електричних мереж у сумі тис. грн знаходяться у межах суми економії операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії та є обґрунтованими відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами).*

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що відповідно до діючої нормативної бази НКРЕКП при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання враховується розмір амортизації на активи за регуляторним обліком. Так, службовою запискою УЦПТЕ від 24.03.2023 № 434/17-23 надано рекомендації щодо питань, пов'язаних з введенням регуляторного обліку і формуванням регуляторної бази активів, у зв'язку із передачею операторами систем розподілу автомобілів в користування ЗСУ. В цій службовій записці зокрема зазначено, що припинення у регуляторному обліку нарахування амортизації та регуляторної норми доходу на виведені з

експлуатації активи регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (зокрема автомобілі підприємства, які передані ЗСУ у 2022 році) має починатися з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу) (тобто з 2023 року). Отже, в тарифах Товариства на 2022 рік враховано суму амортизації за регуляторним обліком, яка включає в себе зокрема і суму амортизації на передану до ЗСУ автомобільну техніку.

Таким чином, на думку УЦПТЕ нарахування у бухгалтерському обліку амортизації на передану автомобільну техніку в сумі _____ тис. грн вважати обґрунтованим **не коректно**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 сума обґрунтованих витрат Товариства, що були понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій становить _____ тис грн (без ПДВ) (_____ + _____ - _____).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ тис грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
0,00 тис. грн.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 638/17-23 зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить

- _____ = 74 626,85 тис. грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
_____ тис. 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.

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 обсягів 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).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 20.04.2023 № 638/17-23 зазначає (мовою документу):

«При розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП питання «Про порушення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» ВІП УПТР пропонує:

1. Ураховати пропозицію зазначену в листі ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наступним чином:

1) ураховати в Інвестиційній програмі на 2023 рік у термін до 01 червня 2023 року статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 53 861,67 тис. грн (без ПДВ), яка включає суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 44 219,17 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 2021 – 2022 роках у розмірі 9 642,5 тис. грн (без ПДВ);

2) ураховати в Інвестиційній програмі на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 32 472,19 тис. грн (без ПДВ).

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 257 393,7 тис. грн (без ПДВ) по 55-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

3. Зобов'язати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням вимог Порядку 955 звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 141 227,16 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерела, визначеного у підпункті 1 пункту 1, та джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

4. Зобов'язати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до 31 грудня 2023 року довиконати 18 заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року.

5. У разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 3 у термін до 01 червня 2023 року, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 257 393,7 тис. грн (без ПДВ).

6. У разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційних програмах на 2023 – 2024 роки суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 1, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на відповідну суму.

7. Постановою, що буде прийнято за результатами розгляду питання «Про порушення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» також передбачити:

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» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на

послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 _____ тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

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

Також Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 20.04.2023 № 641/17-23 пропонує постановою НКРЕКП «Про накладання штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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» зобов'язати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати протягом місяця до НКРЕКП уточнені за результатами перевірки:

Розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01.01.2021);

Реєстр активів категорії 2, що вибули (були відчужені) з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2022 рік, станом на 31.12.2022 в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі 510 000 (п'ятсот десять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) 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 257 393,7 тис. грн (без ПДВ) по 55-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 на загальну суму 53 861,67 тис. грн (без ПДВ), яка включає:**

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 44 219,17 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 6 363,00 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 2022 році у розмірі 3 279,50 тис. грн (без ПДВ);

2) **ураховати в Інвестиційній програмі** на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **32 472,19 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 10 729,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 691,73 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 4 174,23 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 12 638,44 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 567,54 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 2 671,00 тис. грн (без ПДВ);

3) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 141 227,16 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерела, визначеного у підпункті 1 цього пункту, та джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

4) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати вісімнадцять заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

5) у строк до 01 червня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

Розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2021 року;

Реєстр активів категорії 2, що вибули (були відчужені) з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2022 рік, станом на 31 грудня 2022 року в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік **збільшення** на суму **352 383,51 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2021 році** у розмірі **78 290,58 тис. грн (без ПДВ)**;

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2022 році** у розмірі **305 135,35 тис. грн (без ПДВ)**;

суму **профіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за **2021 рік** у розмірі **22 572,71 тис. грн (без ПДВ)**;

суму **профіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за **2022 рік** у розмірі **8 469,71 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційних програмах на 2023 та 2024 роки сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпунктах 1 та 2 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму **53 861,67 тис. грн (без ПДВ)** та **32 472,19 тис. грн (без ПДВ)** відповідно;

3) у разі невиключення у строк до 01 червня 2023 року до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму **257 393,7 тис. грн (без ПДВ)**.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) забезпечити:

1. у строк до 01 червня 2023 року:

надання НЕК «УКРЕНЕРГО», НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо попереднього розгляду суперечки між Товариством та ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ», відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 15 червня 2022 року №01/23873;

надання НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області відкориговані звіти з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки;

у разі оплати ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» коштів за здійснення робіт з припинення (відновлення) електропостачання повернути сплачені кошти за здійснення зазначених робіт, про що у строк до 15 червня 2023 року поінформувати

НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. у строк до 01 липня 2023 року:

надання до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірених копій підтвердження надання гр. Зайченку Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, у спосіб зазначений у заяві про приєднання;

надання компенсацію у подвійному розмірі 7 064 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованих стандартів якості надання послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 903 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованих стандартів якості надання послуг, у частині відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні, про що у строк до 15 липня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 __ квітня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 23 березня 2023 року № 164, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, постанови НКРЕКП від 07 березня 2023 року № 421 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 06 березня 2023 року № 153, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) 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, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17 січня 2013 року № 32, а саме:

пункту 3.1.7 (у редакції, що діяла до 12 травня 2017 року), яким встановлено, що строк розгляду поданої електропередавальній організації на узгодження проєктної документації не може перевищувати 15 робочих днів від дня отримання, а у випадку приєднання електроустановок потужністю 5 МВт та більше – 30 робочих днів,

пункту 3.1.7, яким встановлено, що строк надання послуги з приєднання («під ключ»), яке не є стандартним, становить (не більше):

120 календарних днів (у тому числі 15 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);

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) 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,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12 березня 2009 року № 299 (далі – Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії), яким встановлено, 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);

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, яким встановлено 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок 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 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності,

пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV, щодо обов'язку виконання ОСР комплексу робіт, зокрема щодо здійснення, у разі необхідності, заходів щодо

відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики та виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено вичерпний перелік випадків припинення розподілу електричної енергії,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким, зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

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

пункту 12.17 розділу XII, яким встановлено, що у випадку облаштування вузла обліку споживача зі встановленням засобу обліку, який забезпечує можливість дистанційного зчитування даних (показів засобу обліку), ОСР має забезпечити щодобову передачу даних стосовно величин погодинного споживання електричної енергії споживачем постачальнику електричної

енергії, який у свою чергу має відобразити в особистому кабінеті споживача надану інформацію;

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

пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг,

пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V, яким встановлено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі,

пункту 6.5.22 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що на час проведення експертизи, періодичної перевірки або ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну перевірку чи ремонт,

пункту 10.2.6 глави 10.2 розділу X, яким встановлено, що АКО має право вимагати від сторін суперечки та відповідних ППКО надання у визначені АКО строки, але не менше 10 робочих днів, копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 7.5 розділу VII, яким, зокрема встановлено вичерпний перелік підстав, згідно з якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу,

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), яким передбачено формування ліцензіатом реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості

надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), якою встановлено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

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 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема 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 %,

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 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,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено, зокрема, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку,

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щороку до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання), яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 4 пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІІ має містити пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ,

пункту 2.9 глави 2, яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого 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), якими встановлено, що 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 відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надавати електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б»;

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 операторів 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;

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

підпункт 7 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,

підпункт 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії,

підпункт 23 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,

підпункт 24 щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 29 щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну 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,

підпункт 31 щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 47 щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 510 000 (п'ятсот десять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) 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, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) 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,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії, яким встановлено, 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);

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5, яким встановлено 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності,

пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV щодо обов'язку виконання ОСР комплексу робіт, зокрема щодо здійснення, у разі необхідності, заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики та виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено вичерпний перелік випадків припинення розподілу електричної енергії,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким, зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

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

пункту 12.17 розділу XII, яким встановлено, що у випадку облаштування вузла обліку споживача зі встановленням засобу обліку, який забезпечує можливість дистанційного зчитування даних (показів засобу обліку), ОСР має забезпечити щодобову передачу даних стосовно величин погодинного споживання електричної енергії споживачем постачальнику електричної енергії, який у свою чергу має відобразити в особистому кабінеті споживача надану інформацію;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг,

пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V, яким встановлено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проєктним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі,

пункту 6.5.22 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що на час проведення експертизи, періодичної повірки або ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну повірку чи ремонт,

пункту 10.2.6 глави 10.2 розділу X, яким встановлено, що АКО має право вимагати від сторін суперечки та відповідних ППКО надання у визначені АКО строки, але не менше 10 робочих днів, копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.5 розділу VII, яким, зокрема встановлено вичерпний перелік підстав, згідно з якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу,

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким передбачено формування ліцензіатом реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), якою встановлено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема 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 %,

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 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,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено, зокрема, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щороку до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;

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

підпункту 4 пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІП має містити, зокрема пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП,

пункту 2.9 глави 2, яким встановлено, що пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП,

пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що 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 відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надавати електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у

розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б»;

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

підпункту 7 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,

підпункту 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії;

підпункту 23 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,

підпункту 24 щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 29 щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну 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, підпункту 31 щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 47 щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункту 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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 257 393,7 тис. грн (без ПДВ) по 55-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 на загальну суму 53 861,67 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 44 219,17 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 6 363,00 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 2022 році у розмірі 3 279,50 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати в Інвестиційній програмі на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 32 472,19 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 10 729,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 691,73 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 4 174,23 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 12 638,44 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 567,54 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 2 671,00 тис. грн (без ПДВ);

3) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 141 227,16 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок

джерела, визначеного у підпункті 1 цього пункту, та джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік;

4) у строк до 31 грудня 2023 року довиконати вісімнадцять заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року;

5) у строк до 01 червня 2023 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

Розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2021 року),

Реєстр активів категорії 2, що вибули (були відчужені) з регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2022 рік, станом на 31 грудня 2022 року в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік збільшення на суму 352 383,51 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 78 290,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 305 135,35 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік у розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік у розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційних програмах на 2023 та 2024 роки сум додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпунктах 1 та 2 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 53 861,67 тис. грн (без ПДВ) та 32 472,19 тис. грн (без ПДВ) відповідно;

3) у разі невиключення у строк до 01 червня 2023 року до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 3 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 257 393,7 тис. грн (без ПДВ).

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
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
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 23 березня 2023 року № 164, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222 та постанови НКРЕКП від 07 березня 2023 року № 421 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) , а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до

договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI яким зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 10.2.6 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, яким встановлено, що АКО має право вимагати від сторін суперечки та відповідних ППКО надання у визначені АКО строки, але не менше 10 робочих днів, копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою;

пункту 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким зокрема встановлено вичерпний перелік за якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу,

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 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,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) 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

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах,

для чого:

- 1) у строк до 01 червня 2023 року:

надати НЕК «УКРЕНЕРГО», НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо попереднього розгляду суперечки між Товариством та ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ», відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 15 червня 2022 року №01/23873;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області відкориговані звіти з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки;

у разі оплати ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» коштів за здійснення робіт з припинення (відновлення) електропостачання повернути сплачені кошти за здійснення зазначених робіт, про що у строк до 15 червня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 липня 2023 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену копію підтвердження надання гр. Зайченку Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, у спосіб зазначений у заяві про приєднання;

надати компенсацію у подвійному розмірі 7064 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 903 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні, про що у строк до 15 липня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про накладання штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 проекту розпорядження «Про усунення
порушень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 07 березня 2023 року № 421 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 06 березня 2023 року № 153, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 23 березня 2023 року № 164 (далі – Акт перевірки № 164).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30.03.2023 № 1/06/8636, від 04.04.2023 № 1/06/10262, від 06.04.2023 №1/06/10544 та від 07.04.2023 №1/06/10546 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки №164 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом перевірки № 164 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 (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</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>(далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 2а-НКРЕКП, затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла з 27 травня 2021 року)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 22.12.2021)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (у редакції, що діяла з 22.12.2021)</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p> <p>абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</p> <p>абзацу першого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за</p> | <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 3 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким, визначено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням КЕП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;</p> <p>яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з</p> |
|---|--|

| | | |
|---|---|--|
| | <p>приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</p> | <p>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).</p> |
| | <p>Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p>до НКРЕКП в паперовому вигляді:</p> <p>форму № 2а-НКРЕКП (місячна) - розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за лютий 2021 рік на 1 день;</p> <p>скорочену форму звіту щодо надання послуг з приєднання, за I та IV квартали 2021 року на 9 та 1 робочий день відповідно за IV квартал 2022 року на 1 робочий день;</p> <p>до НКРЕКП в електронному вигляді:</p> <p>форму № 2а-НКРЕКП (місячна) - розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за липень, вересень 2021 року – на 1 день;</p> <p>форму № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» за I-III квартал 2022 року – від 1 до 52 днів,</p> <p>форму 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про обсяг розподілу та купівлі електричної енергії» за липень 2022 року на 19 днів,</p> <p>форму № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I та II квартали 2021 року – на 1 та 6 дні відповідно та за I квартал 2022 року – на 34 дні,</p> <p>до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області</p> <p>форму № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» в паперовому вигляді за лютий та березень 2021 року – на 7 та 22 дні відповідно;</p> <p>форму № 20-НКРЕКП за II квартал 2022 року в паперовому та електронному вигляді із порушенням термінів на 4 робочі дні.</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 звіти з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за IV квартал 2021 року Ліцензіатом до НКРЕКП надано вчасно, враховуючи що звітний день випадав на вихідний, звіт було надано на наступний робочий день.</i></p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю, зважаючи, що 30.01.2021 року було вихідним днем (неділя), не вбачає в діях ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень абзацу першого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 в частині своєчасності надання скороченої форми звіту щодо надання послуг з приєднання за IV квартал 2021 року.</i></p> | |
| 2 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок 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>підпункту 5 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії</p> | <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p> |
| <p>Відповідно до підпункту 6 пункту 4 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 15.04.2021 № 670 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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» Товариство було зобов'язано надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484, про що у строк <u>до 01 червня 2021 року</u> повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.</p> <p>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27.05.2021 №1/3/012/16256 повідомило НКРЕКП та Управління про наступне.</p> <p>Відповідно до п. 5.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (Порядок) компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадку відсутності на дату виплати компенсації договірних відносин між споживачем, який мав право на компенсацію, та ОСР. З урахуванням вимог п. 6.1. Порядку ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Враховуючи вищезазначене, наразі надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не має можливості, оскільки договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та з ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» на об'єкт за адресою споживача не укладено. Компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості буде надана з дня укладення відповідних договорів</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано вимоги підпункту 6 пункту 4 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 15.04.2021 № 670 щодо надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484.</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 Відповідно до підпункту 6 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 670 від 15.04.2021 (Постанова НКРЕКП № 670) Товариство було зобов'язано надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25 лютого 2020 року № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13 січня 2020 року № С1301206484, про що у строк до 01 червня 2021 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів</i></p> <p><i>Відповідно до п.п. 1 п. 6.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (Порядок 375), ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг:</i></p> <p><i>шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг (у разі недотримання гарантованих стандартів</i></p> | |

якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та гарантованого стандарту, визначеного підпунктом 21 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, - з дня надання відповіді споживачу на його звернення щодо надання компенсації).

Наразі надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» не має можливості, оскільки договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та з ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» не укладено.

Про що Товариство повідомляло НКРЕКП листом №1/3/012/16256 від 27.05.2021, ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» листом №1/3/012/16256/1 від 27.05.2021 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» листом №1/3/012/16256/2 від 27.05.2021.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 1 п. 6.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого Постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (Порядок 375), ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 5 та 6 пункту 2.3 глави 2 цього Порядку, у випадку нових приєднань - з дня укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Актом перевірки № 164 встановлено та зафіксовано, що договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» та з ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» не укладено.

Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на момент перевірки порушень підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині виконання вимог підпункту 6 пункту 4 постановляючої частини Постанови НКРЕКП від 15.04.2021 № 670 щодо надання компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині видачі технічних умов на приєднання ОСББ «СЛАВСЬКИЙ 58» за заявою від 25.02.2020 № С250220228 та ТОВ «РІЄЛТІС ПЛЮС» за заявою від 13.01.2020 № С1301206484.

| | | |
|---|--|--|
| 3 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 7.7 глави 7 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок 375)</p> <p>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – ПРПЕЕ)</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 оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку;</p> <p>яким визначено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій</p> |
|---|--|--|

Пунктом 7.3. глави 7 Порядку 375 визначено, що інформація щодо загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, розмірів компенсацій та порядку їх надання підлягає оприлюдненню на офіційних вебсайтах електропостачальника та оператора системи.

Відповідно до пункту 7.7 глави 7 Порядку 375 забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок 375) електропостачальник, ОСР та ОСП щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формами, наведеними в додатках 6-8 до цього Порядку.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» показав, що **інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки на офіційному сайті Товариства станом на 21.03.2023 не розміщена.**

За посиланням: <https://www.dtek-kem.com.ua/ua/quality-standards> відображається інформація: «Детальна інформація тимчасово недоступна».

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (із змінами) (далі – постанова НКРЕКП від 26.03.2022 № 349), визначена інформація, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ на вебсайтах ліцензіатів.

Інформація щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 не відноситься до інформації з обмеженим доступом та до якої повинен бути закритий доступ.

Пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРПЕЕ визначено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій.

Аналіз інформації, розміщеної на офіційному вебсайті ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» показав, що **щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та за 2022 рік на вебсайті Товариства не розміщено.**

За інформацією Товариства, звіти щодо розгляду звернень/скарг/претензій розміщено за посиланням <https://www.dtek-kem.com.ua/ua/quality-standards>. Проте, при відкритті посилання відображається інформація: «Детальна інформація тимчасово недоступна».

Щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 **не відноситься до інформації з обмеженим доступом** та до якої повинен бути закритий доступ.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено, що на офіційному вебсайті ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не розміщено** інформацію щодо дотримання Товариством загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг за 2021 та 2022 роки і щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 та 2022 роки.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 наразі за посиланням <https://www.dtek-kem.com.ua/ua/quality-standards> відкрито доступ до інформації щодо загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання, розмірів компенсацій та порядку їх надання, а також до щорічного звіту щодо розгляду звернень/скарг/претензій.

| | | |
|---|---|---|
| 4 | 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>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 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>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>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> |
| <p><i>Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></p> <p><i>Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав МВт-год на загальну суму тис. грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму тис. грн (з ПДВ).</p> <p>Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2022 обліковується заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі тис. грн (з ПДВ).</p> <p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень 2021 року – грудень 2022 року, наданими ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».</p> | |

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювалась **не у повному обсязі** або **не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі протягом:

січня 2021 року (1-й плановий платіж сплачено **не у повному обсязі**);

березня 2022 року (2-й платіж сплачено **не у повному обсязі**; **не здійснювалась оплата** 3-го, 4-го та 5-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 оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Під час перевірки проаналізовано надані ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» первинні документи щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме акти приймання-передачі послуги, акти коригування до актів приймання-передачі послуги та реєстри платіжних доручень на оплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, акти звірки взаємних розрахунків між Ліцензіатом і НЕК «УКРЕНЕРГО» та встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав

МВт·год на загальну суму **тис. грн** (з ПДВ). Товариством у 2021 році

здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму **тис. грн** (з ПДВ).

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

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год** на загальну суму **тис. грн** (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму **тис. грн** (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» **станом на 31.12.2022** обліковується **заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі **тис. 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 та встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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, 3-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 (**не здійснювалась** оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів);

грудня 2022 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, що Товариством повністю виконувалися зобов'язання перед НЕК «УКРЕНЕРГО» до початку збройної агресії Російської Федерації проти України та введення на території України воєнного стану починаючи з 24.02.2022. За результатами військової агресії, було зафіксовано суттєве зниження обсягів розподілу електроенергії, що не дозволило на належному рівні забезпечити фінансування зазначених послуг. Так, Актом перевірки зафіксована підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році, яка становить тис. грн (без ПДВ).

У зв'язку з суттєвим недотриманням доходу від здійснення ліцензованої діяльності, просимо вважати обґрунтованим не повне виконання зобов'язань перед НЕК «УКРЕНЕРГО». При цьому, Товариство прикладає максимум зусиль щодо надолуження виконання відповідних зобов'язань перед НЕК «УКРЕНЕРГО».

Окремо зазначаємо, що станом на 30.03.23 р заборгованість за надані послуги з передачі е/е та оперативно-диспетчерського управління за 2022 р погашена в повному обсязі (платіжні документи додаються).

У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 04.04.2023 № 1/06/10262, надано лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 30.03.2023 № 01/16084 у якому зазначено, що станом на 29.03.2023 заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за надані послуги з передачі е/е та оперативно-диспетчерського управління за 2022 рік відсутня.

| | | |
|---|--|---|
| 5 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12.03.2009 № 299</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> |
|---|--|---|

Перевіркою встановлено, що протягом 2021-2022 років Інформаційно-консультаційний центр (далі – ІКЦ) ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснював діяльність на підставі Положення про інформаційно-консультаційний центр від 11.04.2019 ПП № 1/09-638-19, затвердженого генеральним директором Товариства 11.04.2019.

Фактична чисельність працівників ІКЦ (разом з керівниками) становить 8 працівників. Структура та чисельність працівників ІКЦ визначаються штатним розкладом, який затверджується Генеральним директором Товариства.

Пунктом 3.2 Положення про ІКЦ 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).

Інформація щодо чисельності працівників ІКЦ Товариства за 2021-2022 роки наведені у таблиці:

| Період | Кількість абонентів | Чисельність спеціалістів ІКЦ, од. | | |
|----------------------|---------------------|------------------------------------|--------------------|------|
| | | З розрахунку на 100 000 споживачів | Штат | Факт |
| Станом на 01.01.2021 | 1 229 968 | 12 | 9 | 8 |
| Станом на 31.12.2021 | 1 238 262 | 12 | 9 (8 з 30.04.2021) | 8 |
| Станом на 31.12.2022 | 1 301 851 | 13 | 12 | 8 |

Таким чином, перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **недотримано вимоги щодо структури та чисельності працівників ІКЦ.**

| | | |
|----------|---|--|
| 6 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</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>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 якості 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 та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі та 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> |
|----------|---|--|

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:
 рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – **не менше 75 %**;
 відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – **не більше 10 %**.

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

| 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 | 75 | 74 |
| Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру | % | не більше 10 | 10 | 28 |

Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом **не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2022 році.**

| | | |
|----------|---|--|
| 7 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> | <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших 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>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 10.2.6 пункту 10.2 глави X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО)</p> | <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну 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 ненадання копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою в строки визначені АКО.</p> |
| <p>До НКРЕКП надійшло звернення НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 11.08.2022 № 01/33974 щодо ненадання відповіді ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» результатів розгляду звернень ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ».</p> <p>Перевіркою встановлено, що НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 15.06.2022 №01/23873, звернулося до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо надання доказів попереднього розгляду суперечки між Товариством та ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» стосовно надання некоректних даних погодинного споживання електроенергії споживачами ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ», площадки вимірювання яких віднесені до групи «а» та «б», що завантажені до платформи MMS ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 1-й та 2-й версії у вересні та жовтні 2021 року.</p> <p>Відповідно до зазначеного листа, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» мало в термін до 30.06.2022 повідомити НЕК «УКРЕНЕРГО» про результати розгляду суперечки.</p> <p>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з порушенням терміну, листом від 20.07.2022 № 3/05/19172 звернулося до НЕК «УКРЕНЕРГО» з проханням продовжити термін розгляду звернення щодо суперечки до 01.08.2022.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» у своєму зверненні, наданому до НКРЕКП листом від 11.08.2022 № 01/33974 зазначає (мовою документа): <i>«...Після неодноразових нагадувань засобами телефонного зв'язку та електронною поштою співробітникам щодо необхідності надання відповіді щодо результатів розгляду звернень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.07.2022 №3/05/19172 попросило продовжити термін виконання його до 01.08.2022 року. На час підготовки даного листа відповіді від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з наданням копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою до АКО не надходило...».</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час перевірки не надало копій документів, пояснень та іншої інформації, яка б спростувала факти, викладені у зверненні НЕК «УКРЕНЕРГО» від 11.08.2022 № 01/33974.</p> | | |
| 8 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 29 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>щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими</p> |

| | |
|--|--|
| <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок № 2118)</p> | <p>нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надавати електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».</p> |
| <p>Щодо звернення ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Тимчасового порядку № 2118.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено наступне.</p> <p>Згідно пункту 6.8 Тимчасового порядку № 2118, оператори системи розподілу до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».</p> <p>Між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від 27.12.2018 № 41823846, відповідно до положень якого ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язується до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надавати постачальнику Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу на електронну адресу у форматі MS Excel.</p> <p>За інформацією ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у липні місяці 2021 року, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (на узгодження), було отримано від оператора системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 10.08.2021 року о 12:15.</p> <p>При цьому, за інформацією ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу за липень 2021 року станом на 13:00 10.08.2021 ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» отримано не було.</p> <p>Товариством комісії з перевірки надана сканована копія Акта про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу від 31.07.2021 без номеру, який підписано представниками Товариства та ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» без зауважень.</p> <p>При цьому, Ліцензіатом не надано комісії з перевірки підтвердних документів щодо дотримання ним вимог пункту 6.8 Тимчасового порядку № 2118 та положень укладеного договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від 27.12.2018 № 41823846, у частині терміну надання ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» фактичних (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у липні місяці 2021 року, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (на узгодження) та Акта про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу від 31.07.2021.</p> | |

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (вх. НКРЕКП від 11.08.2021 № 05.1/3391) в зазначений період затримки з розрахунком окремих клієнтів відбулись, в зв'язку з порушення роботи програмного забезпечення (ПЗ).

Наразі порушення в роботі ПЗ системно усунуто.

Електропостачальником підписано Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу за липень 2021 року без зауважень.

Аналогічне порушення зафіксовано у взаємовідносинах з ТОВ «АС»:

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено наступне.

Між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «АС» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, відповідно до положень якого ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язується до **16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим**, надавати постачальнику Акт про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу на електронну адресу у форматі MS Excel.

За інформацією ТОВ «АС», фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» та акти про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу **за червень-липень 2021 року ТОВ «АС» отримано не було**, що призвело до несплати споживачем електропостачальника за спожиту електричну енергію у зв'язку із незгодженістю обсягів.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано комісії з перевірки підтвердних документів щодо дотримання ним вимог пункту 6.8 Тимчасового порядку № 2118 та положень укладеного договору** електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, у частині терміну надання ТОВ «АС» фактичних (звітних) обсягів купівлі електричної енергії електропостачальником у червні та липні місяці 2021 року, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б» (на узгодження) та Актів про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу у липні та серпні 2021 року.

Комісії з перевірки надані рахунки від 30.09.2021 № 250060027111 та № 250080026750, відповідно до яких Товариством проведено коригування обсягів розподілу в липні та серпні 2021 року у розмірі 725,31 МВт*год на суму 271,47 тис. грн (без ПДВ). При цьому, Ліцензіатом надано копію листа ТОВ «АС» від 23.02.2022 № 97/03 щодо відсутності скарг та претензій до Товариства та врегулювання питань стосовно обсягів розподіленої електричної енергії споживачам ТОВ «АС».

Щодо звернення ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

До НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 01.10.2021 № 9620 щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обов'язку вчинити дії спрямовані на обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено що між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» укладено договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії.

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» листом від **01.09.2021** № 9471 звернулося до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із **вимогою на припинення (обмеження) розподілу електричної енергії** споживачу ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДІНГ» з **16.09.2021** у зв'язку із наявністю заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію. 17.09.2021 ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» повторно, листом від 17.09.2021 №9563 звернулося до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням повідомити про припинення або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДІНГ» з 16.09.2021.

У відповідь на листи ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 01.09.2021 № 9471 та від 17.09.2021 № 9563, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 15.10.2021 № 3/01/21/33723 надало інформацію, відповідно до якої (мовою документа): «...При підготовці робіт з припинення (обмеження) розподілу електричної енергії Оператором системи розподілу було з'ясовано, що вказані в заяві Форма 5 ЕІС коди точки розподілу 6222569224445306 та 6222569224445306 не відносяться до споживача ДП «ЕНВІЖН – ХОЛДИНГ» за адресою споживача через розторгнення договору з розподілу електричної енергії даним клієнтом з 01.07.2021, про що було проінформовано Вашого представника в телефонній розмові 17.09.2021.

02.08.2021 по ДП «ЕНВІЖН – ХОЛДИНГ» проведено коригування по розподіленій активній електроенергії в сторону зменшення за червень 2021 на 1213 кВтг. Остаточну інформацію щодо проведеного коригування по вищевказаному споживачу буде передано при закритті розрахункового періоду жовтня 2021...». В доповнення до зазначеного листа, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копію листа, надісланого ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 27.09.2021 №3/01/21/31036 про розірвання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» за об'єктом (6222569224445306, 6225916673783437) з 01.07.2021.

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» у своєму зверненні від 01.10.2021 № 9620 надало до НКРЕКП копію акту про обсяги розподілу електричної енергії по території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу за серпень 2021 року, відповідно до якого Ліцензіатом віднесено на ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» обсяг розподіленої енергії по споживачу ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» в обсязі 9 120 кВтг.

Комісія з перевірки зазначає, що у зв'язку із розірванням (відсутності) договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» з **01.07.2021**, Товариство **не мало підстав відносити будь-які обсяги розподілу** за об'єктом ЕІС-код 6222569224445306 та ЕІС-код 6225916673783437 після 01.07.2021 **на ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»**.

Крім того, ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» у своєму зверненні від 01.10.2021 № 9620 зазначає, що **повідомлення про розірвання договору з розподілу електричної енергії від споживача ДП «ЕНВІЖН-ХОЛДИНГ» за об'єктом ЕІС-код 6222569224445306 та ЕІС-код 6225916673783437 від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не отримувало.**

| | | |
|----------|--|---|
| <p>9</p> | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР)</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 припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>яким зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.</p> <p>ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів</p> |
|----------|--|---|

| | | |
|---|--|---|
| | | або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення. |
| <p align="center">Щодо взаємовідносин з ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ»</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення постачальника електричної енергії ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» від 20.12.2022 щодо нездійснення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» припинення електроживлення об'єкту споживача ПП «РУБІН-С» за зверненням електропостачальника у зв'язку з заборгованістю з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено наступне.</p> <p>Між ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» та ПП «РУБІН-С» укладено договір про постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>У зв'язку із несплатою споживачем за спожиту електричну енергію, ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» направило споживачу повідомлення від 24.11.2022 № 2090 та попередження від 24.11.2022 № 2090 про повне припинення постачання (передачі) електричної енергії у зв'язку з заборгованістю починаючи з 12-00 години 20.12.2022.</p> <p>Також, на підставі Договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» направлено повідомлення від 24.11.2022 № 2090/1 щодо припинення розподілу електричної енергії ПП «РУБІН-С» у зв'язку із заборгованістю починаючи з 12-00 години 20.12.2022.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що Товариство не надало інформацію щодо наявності або відсутності погодження відповідною військовою адміністрацією на адміністративній території розташування об'єкта споживача.</p> <p>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 23.12.2022 № 3/01/1/38157 повідомило ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» про припинення розподілу електричної енергії ПП «РУБІН-С» 22.12.2022 та надало рахунок на оплату послуг з припинення. Після оплати споживачем заборгованості за спожиту електричну енергію, Ліцензіатом за зверненням ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» від 23.12.2022 було відновлено розподіл електричної енергії ПП «РУБІН-С» 26.12.2022.</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, неможливість проведення робіт фахівцями Товариства з відключення споживача за заявкою електропостачальника було зумовлене масованими ракетними та артилерійськими обстрілами міста Києва 19 грудня 2022 року, що призвело до повного блекауту. В зв'язку з зазначеним, працівники ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» були вимушені призупинити роботи по відключенню споживача за заявкою електропостачальника з 20 грудня 2022 по 22 грудня 2022р. до стабілізації ситуації.</i></p> <p><i>5 січня 2023 року між постачальником ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проведено та погоджено звірку фактичних обсягів купівлі розподіленої електричної енергії за грудень 2022 року в повному обсязі.</i></p> <p><i>У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 06.04.2023 № 1/06/10544, Товариством надано копію листа ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» від 05.04.2023 № 2128/1 до НКРЕКП, у якому ТОВ «ТАС ЕНЕРГІЯ УКРАЇНИ» просить відкликати скаргу на дії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» № 2128 від 20.12.2022 у зв'язку із врегулюванням питання.</i></p> | | |
| 10 | 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 7 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії</p> | <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний 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>пункту 4.6 глави 4 Інструкції
щодо заповнення форми
звітності № 11-НКРЕКП-
якість-розподіл (квартильна)
«Звіт щодо показників надійності
(безперервності)
електропостачання»,
затвердженої постановою
НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</p> | <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції</p> |

Комісією з перевірки було перевірено ПрОДП (Правобережний) – підрозділ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо достовірності даних у формі № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартильна), а саме – реєстрів перерв в електропостачанні за **жовтень 2021 року**.

Шляхом порівняння інформації, надісланої Товариством до НКРЕКП по підрозділу ПрОДП (електронний реєстр перерв в електропостачанні за жовтень 2021 року) та первинних джерел інформації, а саме Оперативних журналів за **жовтень 2021 року**, встановлено наступне.

Інформація **не відповідає класифікації перерв** в електропостачанні у **13 записах** електронного реєстру, що складає **19,4 %** від загальної кількості перевірених перерв. Товариством у 13 записах електронного реєстру перерви в електропостачанні класифікувались як *«технологічні порушення в мережах ліцензіата»*, при цьому перерви в електропостачанні згідно записів Оперативних журналів за жовтень 2021 року необхідно було кваліфікувати як *«з вини інших ліцензіатів або споживачів»*.

Невірно кваліфіковані перерви в електропостачанні в електронному реєстрі за жовтень 2021 року по підрозділу ПрОДП ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

| № з/п | Диспетчерська назва обладнання | Дата та час початку перерви | Дата та час кінця перерви | Причина перерви за даними Оперативних журналів |
|-------|--------------------------------|-----------------------------|---------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | РП175-Теремковская-3 | 02.10.2021 16:45 | 02.10.2021 17:57 | за заявою споживача |
| 2 | зб2981/4-Сосниних-2/1 | 03.10.2021 15:23 | 03.10.2021 16:15 | за заявою споживача |
| 3 | 4493-ПТУ | 04.10.2021 14:58 | 04.10.2021 15:25 | пошкодження абонентського обладнання |
| 4 | зб3562/1-Глушкова-22 | 06.10.2021 16:10 | 06.10.2021 21:42 | за заявою споживача |
| 5 | ТП-7252; ТП-6670 | 08.10.2021 05:08 | 08.10.2021 06:18 | за заявою споживача |
| 6 | зб3285/5-магазин | 08.10.2021 16:06 | 08.10.2021 18:20 | пошкодження абонентського обладнання |
| 7 | 5541-кмс | 10.10.2021 09:15 | 11.10.2021 14:32 | пошкодження абонентського обладнання |
| 8 | 4543-Новопириго夫ская-27/2 | 11.10.2021 16:40 | 11.10.2021 22:57 | за заявою споживача |
| 9 | ПЛ-Повітрофлотська-34 | 02.10.2021 23:04 | 03.10.2021 17:42 | пошкодження абонентського обладнання |
| 10 | 3787-Г-Юри-4 | 18.10.2021 22:11 | 19.10.2021 06:00 | пошкодження абонентського обладнання |
| 11 | щ; -Новая-2 | 21.10.2021 09:31 | 21.10.2021 10:10 | пошкодження абонентського обладнання |
| 12 | 4958-Заболотного-15 | 20.10.2021 12:46 | 21.10.2021 12:35 | пошкодження абонентського обладнання |
| 13 | ПЛ-Я-Кочури-22к2 | 21.10.2021 19:59 | 21.10.2021 22:40 | пошкодження абонентського обладнання |

Інформація **не відповідає класифікації перерв** в електропостачанні у **13 записах** електронного реєстру, що складає **19,4 %** від загальної кількості перевірених перерв.

У відключенні за номером 7 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 16 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 24 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 45 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 52 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 57 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 71 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 72 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 102 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 158 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 184 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 185 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

У відключенні за номером 188 класифікація перерв повинна бути зазначена, як «З вини інших ліцензіатів або споживачів», а зазначено «Технологічні порушення в мережах ліцензіата».

Водночас, комісією з перевірки **не встановлено інших неточностей або відсутності даних** (незареєстроване довге переривання) по підрозділу ПрОДП Товариства (електронний реєстр перерв в електропостачанні за жовтень 2021 року).

Інформація щодо інших неточностей або відсутності даних в електронному реєстрі за жовтень 2021 року по підрозділу ПрОДП ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

| Рік | Тип відсутніх або неточних даних | Всього | ПрОДП |
|-----|---|--------|-------|
| 1 | Незареєстрованне довге переривання (від 3 хвилин і більше) | 0 | 0 |
| 0,5 | Початок переривання зареєстрований з помилкою більше 30 хвилин | 0 | 0 |
| 0,3 | Початок переривання зареєстрований з помилкою 5-30 хвилин | 0 | 0 |
| 0,1 | Кінець переривання зареєстрований з помилкою 5 - 10 хвилин | 0 | 0 |
| 0,3 | Кінець переривання зареєстрований з помилкою більше 10 хвилин | 0 | 0 |
| 1 | Переривання зареєстроване таким чином, що не представляється можливим перевірити тривалість переривання, кількість відключених споживачів або причину переривання або зареєстровані переривання, яких в дійсності не було | 0 | 0 |

Інформація, яка надана у формі № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти $AI \geq 90\%$;
- 2) Індекс правильності $IC \geq 90\%$;
- 3) Індекс точності $-5\% \leq IP \leq 5\%$.

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) **вважаються недостовірними** (пункт 6.6 глави 6 Інструкції щодо заповнення ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Після здійснення перевірки та проведення розрахунку відповідно до вимог додатку 7 до Інструкції щодо заповнення ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, комісією з перевірки отримано індекси за **жовтень 2021 року**:

- Індекс повноти (AI) = 100,0% - Дані достовірні
Індекс правильності (IC) = 91,2% - Дані достовірні
Індекс точності (IP) = - 9,6% - Дані недостовірні

Пунктом 7.2 глави 7 Інструкції щодо заповнення форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл визначено, що якщо за результатами здійснення НКРЕКП планових або позапланових заходів державного контролю дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, **вважаються недостовірними** (не задовольняються умови, визначені у пункті 6.6 глави 6 цієї Інструкції) **та індекс точності (ІР) більший за нуль**, то фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ для коригування необхідного доходу для року, за який проводилась перевірка, розраховуються за формулою 9 цієї Інструкції.

Враховуючи значення отриманого за результатом перевірки індексу точності (ІР) на рівні (- 9,6 %), фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ для коригування необхідного доходу для року, за який проводилась перевірка, **не розраховуються**.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено недостовірність даних форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за жовтень 2021 року по підрозділу ПрОДП Товариства.

| | | |
|----|--|--|
| 11 | <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 № 375 (у редакції, що діє до 20.08.2021)</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 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>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</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 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.</p> |
|----|--|--|

Відповідно до Інформації щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг операторів систем розподілу та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що надаються до НКРЕКП згідно Додатку 6 Порядку № 375 за **2021 рік** Товариством була **надана компенсація** у розмірі **174,93 тис. грн**,

з яких: побутовим споживачам надана компенсація у розмірі 58,60 тис. грн, малим побутовим – 71,03 тис. грн та іншим – 45,30 тис. грн.

Комісією з перевірки було проведено аналіз звітних даних ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, що подаються відповідно до постанов НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова 374), від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (далі - Порядок № 375), від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (далі – Постанова 373) та витягу з бази даних звернень споживачів до кол-центру ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік.

За результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» Товариства за 2021 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

За даними Ліцензіата, що надані відповідно до вимог Порядку № 375, **компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2021 році надана у розмірі 73 900 грн для 214 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **зафіксовано 51 перерву 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 1483.**

Також, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП та витягу з бази даних кол-центру виявлено невірну реєстрацію часу початку перерв в електропостачанні, яка тривала понад 24 години (з врахуванням першого повідомлення споживача про початок перерви) та відповідно **компенсація повинна бути надана 12 споживачам ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».**

Враховуючи зазначене, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 1495 споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 зауважуємо, *щодо в підсумку фактично по даним звіту ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» за 2021 рік сплачено компенсацію 216 споживачам (точок ком. обліку) у розмірі 88 000 грн. Вважаємо за необхідне зазначити, що під час повторного проведення аналізу даних звітності 11-НКРЕКП було виявлено невідповідності:*

| Назва підрозділу | Диспетчерська назва обладнання* | Напруга | Класифікація перерв | Час початку | Час кінця | Тривалість | Тип | точки обліку | Коментар |
|------------------|---------------------------------|-----------|---------------------------------|-------------|-----------|------------|-------|--------------|----------------------|
| ЛОДП | 7576;
8238;
8308 | 6 - 20 кВ | Аварійна технологічні порушення | 18.08.21 | 19.08.21 | 26.01.04 | довга | 624 | ТП8308 немає доступу |
| ЛОДП | 7576;
8238;
8308 | 6 - 20 кВ | Аварійна технологічні порушення | 17.11.21 | 18.11.21 | 09.05.04 | довга | 624 | КЛ 6169-8308 |

При відключеннях, до яких до ланцюгу було внесено КТП-8308 18.08.2021 о 20 год. 00 хв та 17.11.2021 о 15 год. 06 хв. було вказано, що КТП 8308 у звітній формі НКРЕКП-11 за 2021 рік живиться від РП-84_2С з кількістю точок обліку 622, що не є невірною..

Згідно схеми мережі КТП 8308 живиться від РП448_2С, та згідно інформації з білінга від цього КТП живиться лише одна точка обліку.

Тобто, якщо взяти до уваги ці зміни, щодо кількості знеструмлених абонентів при відключенні КТП 8308 у 2021 році ТП 7576; 8238; 8308 18.08.2021 о 20 год. 00 хв та ТП 7576; 8238; 8308 17.11.2021 о 15 год. 06 хв., то в дійсності ми маємо не 624 точки продажу, а лише 2. Тобто за два порушення 1244 точок комерційного обліку фактично відсутні, виплату компенсації проводити нікому.

Також виявлено, що при порушенні «ЗБ_РП254/3_ЗБ_РП254/4 (Володимирська_97/37)» пошкодження КЛ приєднано лише одного споживача, а не 22 точки комерційного обліку.

| Назва підрозділу | Диспетчерська назва обладнання* | Напруга | Класифікація перерв | Час початку | Час кінця | Тривалість | Тип | точки обліку | Коментар |
|------------------|--|---------|---------------------------------|-------------|-----------|------------|-------|--------------|----------------------|
| ЦОДП | ЗБ_РП254/3_ЗБ_РП254/4
(Володимирська_97/37) | 0,4 кВ | Аварійна технологічні порушення | 01.09.21 | 02.09.21 | 1748 | довга | 22 | Пошкоджена КЛ-0,4 кВ |

Також виявлено, що при порушенні «ж/бвул; Туполева; 22Г(ТП2223)» пошкодження КЛ приєднано лише 14 споживачів, а не 24 точки комерційного обліку.

| Назва підрозділу | Диспетчерська назва обладнання* | Напруга | Класифікація перерв | Час початку | Час кінця | Тривалість | Тип | точки обліку | Коментар |
|------------------|----------------------------------|---------|---------------------------------|--------------------|---------------------|------------|-------|--------------|---|
| ПрОДП | ж/бвул; Туполева;
22Г(ТП2223) | 0,4 кВ | Аварійна технологічні порушення | 25.10.2021
6:33 | 26.10.2021
17:20 | 2087 | довга | 24 | пошк. КЛ-0,4кВ
щ.ж/бвул.Ак.Туполева, |

Враховуючи наведене, у 2021 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано 50 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 **208**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до виправленого звіту за формою № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», наданого до НКРЕКП листом Товариства від 04.04.2023 № 1/06/10262, кількість точок комерційного обліку за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» становить 208.

Крім цього, відповідно до пункту 3.2 Постанови 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 N 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 446 скарг**.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано **7 510 дзвінків** з питань незадовільної якості електричної енергії.

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Порядку № 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 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.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 Порядку № 375.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 7510 (за виключенням звернень коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача) споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме не розгляду звернення щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, щодо виплати компенсації за порушення гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році інформуємо, що згідно з вимогами пункту 5.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), у 2022 році надана у розмірі 15 600 грн для 42 споживачам (точок комерційного обліку).

Виплати не виконувалися починаючи з 24 лютого 2022 р, в зв'язку з введення воєнного стану та спрямуванням усіх ресурсів Товариства на забезпечення своєчасного відновлення пошкодженого устаткування та забезпечення сталої роботи енергосистеми в умовах війни.

Відповідно до п. 5.1. Порядку № 375, компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадках:

1) недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними:

– форс-мажорними обставинами;

До форс-мажорних обставин відносяться зони у межах територіальних громади, що розташовані в районах проведення воєнних (бойових) дій, згідно переліку затвердженим Наказом Мінреінтеграції у конкретний проміжок часу, згідно періодичних уточнень переліку наказу.

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

В період порушення роботи Енергетичної системи протягом 16 жовтня 2022 р – 06 лютого 2023 р застосовувались графіки погодинних відключень (стабілізаційних) та графіки аварійних відключень, що на нашу думку також відноситься до вказаного обмеження виплати компенсації.

Перевіркою встановлено, що компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році надана у розмірі 15 600 грн для 42 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 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зафіксовано 105 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 945. Кількістю точок комерційного обліку по яким не надано компенсацію за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році 903 (945-42).

| | | |
|----|---|--|
| 12 | 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, |
|----|---|--|

| | |
|--|---|
| <p>підпункту 7 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії</p> <p>абзацу дев'ятого пункту 1.5
Методики № 1965</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу
IV Кодексу</p> <p>пункту 3.1.7 Правил
приєднання електроустановок
до електричних мереж,
затверджених постановою
НКРЕ від 17 січня 2013
року № 32</p> | <p>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 встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p> <p>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;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги з приєднання ("під ключ"), яке не є стандартним, становить (не більше):</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 15 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>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);</p> <p>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);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).</p> |
|--|---|

Щодо достовірності даних відображених у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання

Комісія з перевірки зазначає, що **відповідно до даних відображених у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання**, замовник Сасевич Світлана Петрівна з метою приєднання до електричних мереж системи розподілу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» приватного житлового будинку **05.01.2021 звернулася із заявою** про приєднання електроустановки певної потужності величиною максимального розрахункового (прогнозного) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності 50 кВт, рівнем напруги в точці приєднання 0,4 кВ (вхідний номер № S05012216374), **технічні умови** стандартного

приєднання до електричних мереж електроустановок ТУ 0015711401221090110000001 замовнику підготовлено та направлено 14.01.2022.

Комісія з перевірки встановлено, що **заяву замовника** Саєвич Світлани Петрівни, щодо стандартного приєднання до електричних мереж приватного житлового будинку від **05.01.2022** (реєстраційний номер S05012216374) розглянуто в установленому порядку та 14.01.2022 підготовлені технічні умови № ідентифікатору ТУ 001571 140122 1 09 01 1 000000 1. Тобто, термін підготовки технічних умов склав 6 робочих днів, що не перевищує 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації, встановлених пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу. Дата надходження заяви, зазначеної у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, являється механічною помилкою виконавця.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з інформацією зазначеною Ліцензіатом в довідці за підписом керівника ДРП: «В Інформації щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання, яка була підписана електронним підписом та надана ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 10.01.2023, був **відсутній стовбець** «Вартість наданих замовником ресурсів (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) ОСР для надання послуги з тимчасового приєднання, тис. грн (без ПДВ)», але слід зазначити, що у 2022 році замовники не надавали ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ресурси для реалізації тимчасових приєднань, тобто у зазначеному стовбці все одно були б нульові дані. **Скоригована форма звітності з включенням стовбця** «Вартість наданих замовником ресурсів (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) ОСР для надання послуги з тимчасового приєднання, тис. грн (без ПДВ)» **додається**».

Комісія з перевірки зазначає, що у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **за грудень 2022 року** (з наростаючим підсумком), підписаного за допомогою електронного кваліфікованого підпису. 10.01.2023 та наданого до НКРЕКП, **відсутня інформація про приєднання** № ТУ НП-71-17 та № ТУ НП-330-17. Водночас **інформація про зазначені приєднання наявна** і у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **за I-IV квартал 2022 рік** наданій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП листом від 30.01.2023, № 1/06/3206.

Комісією з перевірки за результатами опрацювання наданих первинних документів (технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж; договорів про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткових угод до договорів (за наявності), завдань на проектування; техніко-економічних обґрунтувань (за наявності), проектів електропостачання, актів про надання/отримання послуги з приєднання; повідомлень про надання послуги з приєднання (за наявності), виконавчої документації по приєднанню про приєднання) по 47 замовникам послуг із стандартних приєднань, по 72 замовникам послуг з нестандартних приєднань з проектуванням лінійної частини приєднання замовником, по 13 замовникам послуг з нестандартних приєднань під ключ встановлено, що по нижчезказаним технічним умовам Ліцензіатом **фактично надані послуги з приєднання** (у тому числі із порушенням терміну визначеного пунктами 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, 4.3.4 глави 4.3 розділу IV Кодексу та пункту 3.1.7 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, Зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 08.02.2013 за № 236/22768 (далі – Правила) (що діяли на момент укладення договору про приєднання)), але у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **інформація відсутня**:

ЦС2-0663-21 від 30.03.2021 (Акт про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 02.11.2022 № 150575741) **(на 516 днів)**;

ЦС2-1167-21 від 31.05.2021 (Акт про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 10.08.2022 № 150604678) **(на 365 днів)**;

ТУ0002333007211090110000001 від 30.07.2021 (ПВ000233300721109011170123 від 17.01.2023) **(на 458 днів)**;

ТУ 0002720408211090410000001 від 04.08.2021 (ПВ000272040821109041121222 від 12.12.2022) **(на 434 днів)**;

ЦНП1-0458-21 від 04.03.2021 (Акт про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 21.09.2022 № 150570446) **(на 161 день);**

ЦНП1-2000-20 від 19.11.2020 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 03.02.2023 № 150718345) **(на 315 днів);**

ТУ 0008902110211090120000001 від 21.10.2021 (ПВ000890211021109012141221 від 14.12.2021) **(з дотриманням терміну);**

НП-1258-16 від 15.11.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 № 150590938) **(на 315 днів);**

НП-294-16 від 11.03.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 03.02.2023 №150837403) **(на 1163 дні)**

НП-1411-16 від 27.12.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 №150590097) **(на 215 днів);**

НП-973-16 від 26.08.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 №150610532) **(на 275 днів);**

НП-660-15 III-IV черга від 22.09.2015 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 26.12.2022 №150692992) **(на 105 днів);**

НП-844-16 від 28.07.2016 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 16.12.2022 №150560956) **(на 358 днів);**

НП-330-17 від 15.03.2017 (Акт виконаних робіт (надання послуг) від 28.12.2022 №150682163) **(на 83 дні)**

НП-431-17 від 18.04.2017 (Акт про надання послуги від 25.02.2020) **(з дотриманням терміну).**

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **надано підтвердження** по окремим технічним умовам **щодо інформування замовників про збільшення строку** надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, водночас у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання в графі «Повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики» дана **інформація відсутня**, а саме:

ТУ0005932209211090110000001 від 22.09.2021 (Повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021/03/ДепТП/3/000593/157743);

ТУ0005962209211090110000001 від 22.09.2021 (повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021 №1/03/ДепТП/3/000596/162541; від 01.12.2021 № 1/03/ДепТП/3/000596/158998; від 31.12.2021 №1/03/ДепТП/3/000596/159601; від 31.01.2022 № 1/03/ДепТП/3/000596/158998);

ТУ 0004700809211090210000001 від 08.09.2021 (повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021 № 1/03/ДепТП/3/000470/157755);

ТУ 0005001309211090110000001 від 13.09.2021 коригуючі ТУ 00050013092110901112701222 від 13.09.2021 (повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики від 27.10.2021; 1/03/ДепТП/3/000500/157747; від 10.12.2021 №1/03/ДепТП/3/000500/159267; від 09.01.2022 № 1/03/ДепТП/3/000500/162902; від 09.02.2022 №1/03/ДепТП/3/000500/162540).

Комісія з перевірки зазначає, що, Ліцензіатом надано **підтверджуючі матеріали** по окремим технічним умовам **щодо укладення із замовникам додаткових угод** про продовження терміну надання послуг з приєднання та/або розірвання договорів про приєднання, водночас у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання **відповідна інформація відсутня**, а саме:

№АС2-0211-21 від 02.02.2021; №АС2-0221-21 від 03.02.2021; №ЦС2-0753-21 від 07.04.2021; № ТУ0003021008211090110000001 від 10.08.2021; №ТУ0003331308211090210000001 від 13.08.2021; №ТУ0005371509211090110000001; №ТУ0008091210211090110000001 коригуючі №ТУ0008091210211090110511212; №ТУ0001411309211090110000001 №ТУ0016382001221090210000001; №ТУ0017240402221090110000001; №ЦНП1-1628-19 від 17.10.2019; №ЦНП1-1567-18 від 23.11.2018; №ЦНП1-2012-20 від 19.11.2020; №ТУ 3273413006211090230000001 від 30.06.2021; №Н84-13 від 04.06.2013; №НП1-44-18 від 18.01.2018; №ЦНП2-1904-19 від 23.12.2019; № ЦНП2-47-19 від 11.01.2019; №Н865-13 від 11.11.2013; №АНП2-0953-21 від 05.05.2021; №ЦНП2-1165-21 від 31.05.2021; №АНП3-1669-20 від 30.09.2020; №ЦНП3-0224-21 від 05.02.2021 №ТУ 0001281907211090220000001.

Комісія з перевірки зазначає, що у **Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, відсутня інформація щодо не оплати замовником послуги з приєднання** протягом 20 днів з дня отримання технічних умов №ТУ 0016912701221090210000001 та **щодо несплати вартості послуг лінійної частини приєднання** по технічним умовам №ТУ0015280601221090330000001.

Комісія з перевірки зазначає, що по окремим технічним умовам, по яким на момент проведення перевірки 24.02.2023 **порушені терміни надання послуг з приєднання**, Ліцензіатом **не надано підтверджуючих матеріалів щодо збільшення строку надання послуги з приєднання**, зокрема через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики та не відображено відповідної інформації у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання а саме:

по стандартним приєднанням: №ЦС1-1803-20 від 20.10.2020; №ЦС2-0098-21 від 19.01.2021; №ЦС2-0680-21 від 31.03.2021; №ТУ3236693006211090310000001; №ТУ3279623006211090110000001; №ТУ0000160507211090430000001; №ТУ3237752406211090110000001; №ТУ0002550308211090210000001; №ТУ0002590308211090210000001 №ТУ0002600308211090210000001; №ТУ0000731908211090110000001; №ТУ0001071607211090210000001 №ТУ0014102012211090110000001; №ТУ0015641301221090210000001; №ТУ0016231901221090110000001; №ТУ0017062801221090310000001; №ТУ0015971701221090110000001; №ТУ0016512101221090210000001; №ТУ0016922701221090110000001; №ТУ0015331001221090110000001; №ТУ0016522401221090110000001 №ТУ0016732501221090110000001; №ТУ0017373101221090210000001; №ТУ0018190402221090110000001 коригуючі №ТУ0018190402221090111807222; №ТУ0017600102221090110000001; №ТУ0017610102221090110000001; №ТУ0018010302221090110000001; №ТУ0016982701221090110000001;

по нестандартним приєднання «Під ключ»: №ЦНП1-1635-20 від 25.09.2020; №ЦНП1-1223-21 від 31.05.2021; №ЦНП2-1830-20 від 22.10.2020; №АНП2-0109-21 від 19.01.2021; №АНП2-0994-21/1 від 11.05.2021; №ТУ0001161607211090220000001; №ТУ0003812608212090120000001;

по нестандартним приєднанням зі проектуванням лінійної частини приєднання замовником №ЦНП1-0468-21 від 02.03.2021; № ЦНП1-0577-20 від 04.03.2020; №ЦНП1-0845-21 від 20.04.2021; №Н74-13 від 30.05.2013; №НП-518-14 від 15.05.2014; №ЦНП1-1175-21 від 31.05.2021; №НП-655-16 від 03.06.2016; ЦНП1-0335-21 від 18.02.2021; №ЦНП1-0776-21 від 09.04.2021; №ЦНП1-1022-21 від 17.05.2021; №ЦНП1-1234-21 від 31.05.2021; №ЦНП1-779-19 від 31.05.2019; №ЦНП2-0153-21 від 27.01.2021; №НП-1157-14 від 08.10.2014; №НП-354-16 від 30.03.2016; №ЦНП2-1525-20 від 09.09.2020; №НП-540-16 від 11.05.2016; №НП-94-15 від 18.02.2015; №НП-239-15 від 09.04.2015; №НП-1507-14 від 18.12.2014; №Н248-13 від 05.07.2013; №НП-346-15 від 15.05.2015; №НП-1061-15 від 16.12.2015; №Н130-13 від 14.06.2013; №НП-1139-15 від 31.12.2015; №ЦНП3-0466-21 від 03.03.2021; №ЦНП2-458-19 від 04.04.2019; №ЦНП2-829-18 від 28.08.2018; №НП3-140-17 від 18.08.2017; №НП-767-15 від 23.10.2015; №НП-1157-16 від 20.10.2016; №ТУ0015220501221090230000001; №ТУ0015230501221090230000001;

ТУ0015250501221090330000001; №ТУ0016021701221090430000001;
 №ТУ0016321901221090430000001; №ТУ0016622501221090130000001;
 №ТУ0016932701221090230000001; №ТУ0017002701221090230000001;
 №ТУ0017012701221090130000001; №ТУ0017323101221090130000001;
 №ТУ0017343101221090130000001; №ТУ0017420102221090330000001;
 №ТУ0017430102221090230000001; №ТУ0018580902221090330000001;
 №ТУ0018591002221090230000001; №ТУ0015110401221090130000001
 №ТУ0016031701221090330000001 №ТУ0016802601221090330000001
 №ТУ0016151801221090130000001 №ТУ0018250702221090230000001,
 №ТУ 0018871402221090330000001.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з проведеним аналізом Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, станом на кінець 2022 року ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **в наявності діючих 196 укладених договорів** про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Комісією з перевірки надало запит ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 22.03.2023 №38/136 щодо надання реєстру всіх чинних технічних умов у форматі Excel, у тому числі за договорами, які були укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, Кодексу систем розподілу тощо, із розбивкою на тимчасові та постійні приєднання. Водночас згідно отриманого від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, **на реалізації у ОСР знаходиться 1476 чинних технічних умов.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 01.02.2022 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік. Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП надано листом від 27.06.2022.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 31.01.2022 № 4/04/3826 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік. Корегований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП надано листом від 12.03.2023.

Комісія з перевірки зазначає, що **коригування Звітів з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та за 2022 роки Ліцензіатом здійснено, шляхом вилучення інформації щодо наданих послуг з приєднання** (зокрема по замовнику ТОВ «СПАРТ-ІНВЕСТ» (договір про приєднання від 20.11.2017 № НП4-552), зазначеного у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік, фактично послугу надано 16.12.2022, що підтверджується Актом про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу № 150559745) та інформації щодо приєднань які реалізовані у попередні роки.

| | | |
|----|--|--|
| 13 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 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 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>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>пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу (в редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року)</p> | <p>яким зокрема, встановлено, що ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення видає замовнику проект договору про нестандартне приєднання, технічні умови та відповідні технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.</p> |
|--|--|

Щодо взаємовідносин з ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ»

До НКРЕКП надійшло звернення ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» від 05.11.2021 № 05/11/21-1 щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині видачі технічних умов та проекту договору про нестандартне приєднання.

Перевіркою встановлено, що **25.03.2021** ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» звернулось до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання від 24.03.2021 №000980258479 електроустановок потужністю 2233 кВт багатоповерхового житлового будинку, за результатом розгляду якої Товариство листом від 26.03.2021 № 4/43/ДепРМТП/1/39977/147044 надало відповідні роз'яснення щодо необхідності надання копії документа, що підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або копію витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, або, за відсутності об'єкта, копію документа, що підтверджує право власності чи користування земельною ділянкою, або копію витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно та одночасного звернення та зазначило про необхідність одночасного звернення з до Товариства ОК «ЖБК «Флагман ІС», на якого були покладені функції забудовника, з метою виключенні перспективного навантаження Вашого будинку із загального навантаження на все будівництво, яке було передбачено згідно листа про коригування технічних умов від 28.02.2018 року №0 і 9/ЦП/1/39977/93651...».

21.04.2021 ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» повторно звернулось до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок потужністю 999 кВт багатоповерхового житлового будинку, на який Товариство листом від 22.04.2021 № 4/43/ДепРМТП/1/148188 надало ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» роз'яснення, відповідно до яких (мовою документа): *«...Попереднім листом від 26.03.2021 року №4/43/ДепРМТП/1/39977/147044 Вам було повідомлено, що для можливості підготовки окремих технічних умов на приєднання до електричних мереж багатоповерхового житлового будинку, необхідно, щоб одночасно з ОСББ «Стародарницький» до Товариства звернувся ОК «ЖБК «Флагман ІС», на якого були покладені функції забудовника по вул. Лохвицькій, з метою виключення перспективного навантаження Вашого будинку із загального навантаження на все будівництво, яке було передбачено згідно листа про коригування технічних умов від 28.02.2018 року №019/ЦП/1/39977/93651.*

На теперішній час, звернень від ОК «ЖБК «Флагман ІС» до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надходило.

Враховуючи викладене, Товариством прийнято рішення про звернення до НКРЕКП за отриманням додаткових роз'яснень щодо можливості приєднання до електричних мереж багатоповерхового житлового будинку №17-А по вул. Харківське шосе у м. Києві шляхом укладення нового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та видачі технічних умов за наявності невиконаного Договору про приєднання до електричних мереж №10594/39977/45948 з технічними умовами, у складі яких вже було передбачено електропостачання цього будинку, адже одночасне приєднання одних і тих самих електроустановок в складі різних Договорів про приєднання нормативно-правовими актами не передбачено. Після отримання відповіді Вам буде повідомлено додатково...».

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, проект договору про нестандартне приєднання, технічні умови та відповідні технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та

забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності, мали бути ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» до **30.04.2021 (включно)**.

20.12.2021 ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» повторно звернулось до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання від **20.12.2021** №000980408420 електроустановок потужністю 1376 кВт багатоповерхового житлового будинку на підставі якої Товариством укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником та видано Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від **22.12.2021** № ТУ 0014492212211090230000001, що свідчить про порушення терміну визначені пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу на **243 робочих дні (станом на 29.12.2021)**.

У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 04.04.2023 № 1/06/10262, надано лист ОСББ «СТАРОДАРНИЦЬКИЙ» від 30.03.2023 № 30/03/23-1 у якому зазначено, що технічні умови видані, подовжені та завершено проєктування за ними. претензій до ПРАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не маємо.

| | | |
|----|--|--|
| 14 | підпункту 3.1.7 пункту 3.1 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17січня 2013 р № 32, (у редакції, що діяла до 12 травня 2017 року) | яким зокрема встановлено, що строк розгляду поданої електропередавальній організації на узгодження проектної документації не може перевищувати 15 робочих днів від дня отримання, а у випадку приєднання електроустановок потужністю 5 МВт та більше - 30 робочих днів |
|----|--|--|

Щодо взаємовідносин з ТОВ «ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП»

Перевіркою встановлено, що між ТОВ «Фірма «Резон» та ПРАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про приєднання від 02.12.2015 № НП-973-15/43917 та Додаток 1 - Технічні умови (ТУ) № НП-973-15 відповідно до яких планувалось приєднати житловий будинок з вбудовано-прибудованими приміщеннями громадського призначення та підземним паркінгом.

На підставі Угоди від 20.01.2016 про заміну сторони у Договорі про приєднання до електричних мереж від 02.12.2015 № НП-973-15/43917, Замовником згідно з вказаним Договором про приєднання стало ТОВ «ЮНІОН ДЕВЕЛОПМЕНТ ГРУП».

Додатковими угодами від 03.03.2017 № 1, від 02.05.2018 № 2 та від 15.04.2021 № 3 вносилися відповідні зміни до Договору про приєднання до електричних мереж від 02.12.2015 № НП-973-15/43917. Листом від 12.10.2021 № 4/43/ДепРМТП/1/НП-973-15/156326 були скориговані ТУ № НП-973-15 в частині технічних заходів.

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.09.2021 № 4/43/ДепРМТП/2/НП-973-15/1537326 надані зауваження до проектно-кошторисної документації на електропостачання вказаного об'єкта **на адресу ТОВ «Фірма «Резон», яке з 20.01.2016** на підставі Угоди про заміну сторони у Договорі про приєднання до електричних мереж від 02.12.2015 № НП-973-15/43917, **не було Замовником** за Договором про приєднання від 02.12.2015 № НП-973-15/43917.

| | | |
|----|--|---|
| 15 | 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 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>підпункту 26 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
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>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу
IV Кодексу</p> | <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> |
| <p>пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу
IV Кодексу</p> | <p>щодо обов'язку виконання ОСР комплексу робіт, зокрема щодо здійснення, у разі необхідності, заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики та виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт;</p> |
| <p>пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу
V ККО електричної енергії</p> | <p>яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу який не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.</p> |

Щодо взаємовідносин з гр. Шевченко В.О.

Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви про приєднання гр. Шевченко В.О. від 31.08.2021 № 000980340688, між Товариством та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 31.08.2021 (далі – Договір від 31.08.2021), та видано Технічні умови стандартного приєднання від 13.09.2021 № ТУ000141130921 1 09 01 1 000000 1. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 50 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,38 кВ у тому числі існуюча потужність 9 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,22 кВ) (II ступінь потужності).

Враховуючи той факт, що гр. Шевченко В.О. на виконання умов Договору від 31.08.2021 та на підставі рахунку 13.09.2021 № 95455837, **02.11.2021** сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання **послуга з приєднання** по Договору від 31.08.2021 **мала бути надана гр. Шевченко В.О. до 02.01.2022. (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано під час перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання, що свідчить про порушення Ліцензіатом (станом на 24.02.2023) встановлені Кодексом та Договором від 31.08.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Шевченко В.О. **на 418 календарних днів.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих листом від листом від 30 березня 2023 року № 1/06/8636, між Товариством та гр. Шевченко В.О. укладено Додаткову угоду про продовження термінів надання послуги з приєднання за ТУ 000141 130921 1 09 01 1 000000 1 до 01.03.2023 р. Будівельно монтажні

роботи виконано 15.02.2023 р., про що свідчить повідомлення про надання послуг з приєднання від 15.02.2023 р.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом надано до НКРЕКП підписану з гр. Шевченко В.О. Додаткову угоду до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 0000141130921 1 09 01 1 000000 1 б/д б/н відповідно до якої продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.03.2023. Крім того зазначеною Додатковою угодою передбачено, що на підставі ч. 3 ст 631 Цивільного кодексу України, положення цієї додаткової угоди застосовуються до правовідносин, які виникли між сторонами в рамках виконання договору, з моменту набуття Договором чинності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на укладення між Замовником та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Додаткової угоди до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 000141130921 1 09 01 1 000000 1 та надання повідомлення про надання послуг з приєднання від 15.02.2023 з боку Товариства відсутнє порушення по відношенню до гр. Шевченко В.О. відсутнє порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

Аналогічні порушення зафіксовано у взаємовідносинах із замовниками рослуги зі стандартного приєднання:

гр. Каліновським В. І.

Перевіркою встановлено, що між гр. Каліновським В.І. та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 30.03.2021 № ЦС2-0663-21/146992 (далі – Договір від 30.03.2021), невід’ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі – ТУ) № ЦС2-0663-21 з метою приєднання електроустановок садибного будинку (нове приєднання), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 25 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ.

Враховуючи той факт, що **05.04.2021** гр. Каліновським В.І. а виконання умов Договору від 30.03.2021, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі, що підтверджується копією платіжного доручення від 05.04.2021 № 0.0.2076746752.1 послуга з приєднання по Договору від 30.03.2021 мала бути **надана до 05.06.2021. (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», **відсутня необхідність відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання гр. Каліновським В.І. по Договору від 30.03.2021.

Під час проведення перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію акту приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж Ліцензіата **від 06.03.2023 № 150575741** за підписом гр. Каліновського В. І. що свідчить про недотримання Ліцензіатом встановлені Кодексом та Договором від 30.03.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Каліновського В. І. **на 639 календарний день.**

Комісія з перевірки зазначає, що гр. Каліновський В. І. листом від **11.11.2022 повідомив** НКРЕКП **про відсутність будь яких претензій** до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» стосовно приєднання до електричних мереж та з проханням вважати його попередні скарги задоволеними у повному обсязі.

гр. Тофанчук Л.В

Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви про приєднання гр. Тофанчук Л.В. від 07.10.2021 № 000980364462 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу стандартного приєднання до електроустановок до електричних мереж від 07.10.2021 та видано Технічні умови стандартного приєднання від 12.10.2021 № ідентифікатора 08091210211090110000001. Величина замовленої до

приєднання (у точці приєднання) потужності становить 20 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,38 кВ (II ступінь потужності).

Комісія з перевірки зазначає, що в **пункті 8.1.1** розділу 11 «Вимоги до електроустановок Замовника» ТУ **зазначалася вимога** щодо проектування та будівництва електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника з **визначення місця встановлення ТП (КТП)-10/0,4 кВ**. Ділянка для розміщення ТП (КТП)-10/0,4 кВ має бути доступна для персоналу ОСР та відповідати чинним нормативним документам (ДБН В2.2-12:2019, ДБН В2.5-23:2010 та ПУЕ), у разі неможливості визначення повідомити ОСР для визначення місця ОСР.

Комісія з перевірки зазначає, що **Ліцензіатом здійснено коригування** вищезгаданих ТУ в **частині виключення вимог** щодо проектування та будівництва електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника з визначення місця встановлення ТП (КТП)-10/0,4 кВ.

Гр. Тофанчук Л.В. на виконання умов Договору від 07.10.2021, **13.10.2021** сплачено 20% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що підтверджується копією квитанції від 13.10.2021 код 9247-7634-1945-9580.

Остаточна оплата вартості послуги за приєднання до електричних мереж повинна бути оплачена Замовником після закінчення процесу відводу земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», **не надано підтверджуючих матеріалів щодо здійснення заходів про відведення земельних ділянок** для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Комісія з перевірки зазначає, що з урахуванням відсутності повідомлення про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів про відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики **послуга з приєднання** гр. Тофанчук Л.В. **мала бути надана до 13.12.2021**.

Під час проведення перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надано** комісії з перевірки **копію Повідомлення** про надання послуги з приєднання, тобто на момент проведення перевірки станом на 24.02.2023 **послуга з приєднання** гр. Тофанчук Л.В. **не надана**.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 До НКРЕКП надійшло звернення гр. Тофанчук Л.В. від 16.02.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Замовником було підписано додаткову угоду про продовження строку надання послуги з приєднання до 01.06.2023 р. (копія додається).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом надано до НКРЕКП підписану з гр. Тофанчук Л. В. Додаткову угоду до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 08091210211090110000001 б/д б/н відповідно до якої продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023. Крім того зазначеною Додатковою угодою передбачено, що на підставі ч. 3 ст 631 Цивільного кодексу України, положення цієї додаткової угоди застосовуються до правовідносин, які виникли між сторонами в рамках виконання договору, з моменту набуття Договором чинності.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на укладення між Замовником та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Додаткової угоди до Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу ТУ 08091210211090110000001 з боку Товариства відсутнє порушення по відношенню до гр. Тофанчук Л. В. на момент проведення перевірки відсутнє порушення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

гр. Зайченком Н. В.

Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви про приєднання гр. Зайченка Н. В. від 22.06.2021 № S2206219438 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 22.06.2021 (далі – Договір від 22.06.2021) та видано Технічні умови стандартного приєднання від 30.06.2021 № ТУ3236693006211090310000001. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 30 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуг з приєднання гр. Зайченком Н. В. по Договору від 20.09.2021.

Зважаючи на той факт, що **08.07.2021** гр. Зайченко Н. В. на виконання умов Договору від 22.06.2021, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що підтверджується платіжною інструкцією № МВ34681654 від 08.07.2021, послуга з приєднання по Договору від 30.06.2021 **мала бути** надана гр. Зайченку Н. В. **до 07.09.2021. (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом (станом на момент проведення перевірки 24.02.2023) не дотримано встановлені Кодексом та Договором від 30.06.2021 терміни надання послуги зі стандартного приєднання приватного будинку гр. Зайченка Н. В. **на 536 календарний днів.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636 Замовником було здійснено оплату 08.07.2021.

Об'ємом робіт, відповідно до наданого замовнику ТУ передбачено прокладання КЛ на території земельної ділянки, що потребує погодження проектної документації в ГлавАПУ КМДА.

26.07.2022 Товариством отримано зауваження ГлавАПУ КМДА щодо недостатнього пакету документів наданих замовником, не вистачає будівельного паспорту.

06.02.2023 замовником надано до Товариства Будівельний паспорт.

Проектну документацію повторно подано на погодження до ГлавАПУ КМДА.

Отже, причина затримки в реалізації приєднання обумовлена неможливістю погодження проектної документації в ГлавАПУ КМДА в зв'язку з неповним пакетом документів, що наданий своєчасно замовником.

Департамент Ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією. Таким чином видача Ліцензіатом гр. Зайченку Н. В. технічних умов стандартного приєднання від 30.06.2021 № ТУ3236693006211090310000001 підтверджує наявність повного пакету документів наданого замовником послуги з приєднання.

з гр. Волковим І. В.

Перевіркою встановлено, що на підставі до заяви про приєднання гр. Волкова І. В. від 20.09.2021 № 000980351795 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 20.09.2021 (далі – Договір від 20.09.2021), та видано Технічні умови стандартного приєднання від 29.09.2021 № ТУ0006700290921 1 09 01 1 000000 1. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 11 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,38 кВ у тому числі існуюча потужність 5 кВт з рівнем напруги в точці приєднання 0,22 кВ) (І ступінь потужності).

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуг з приєднання гр. Волкову І. В. по Договору від 20.09.2021.

Зважаючи, що **06.10.2021** гр. Волковим І. В. на виконання умов Договору від 20.09.2021 та рахунку від 20.09.2021 № 000980351795, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж, що підтверджується копією квитанції від 06.10.2021 № 6НРР-04МТ-16СС-Е45В **послуга з приєднання** по Договору від 20.09.2021 мала бути надана гр. Волкову І. В. **до 22.11.2021 (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, що замовник отримав від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **рахунок від 06.10.2021 № 95451107 на оплату послуги із підключення** на опорі (ПЛ 0,22 кВ/0,38 кВ) (однофазний ввід/трифазний ввід), **який сплачено 06.10.2022** у повному обсязі.

Перевіркою встановлено, що 16.11.2022 фахівцями Товариства виконано роботи по заміні ввідного автомату та подано напругу на ввідний обліковий щит за адресою споживача.

Комісія з перевірки зазначає, що в підтвердження надання послуг з приєднання гр. Волкову І.В ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано копію Повідомлення про надання послуг з приєднання від 16.11.2022 ПВ0006700290921 1 09 01 1 161122, що свідчить про недотримання встановленого терміну надання послуги зі стандартного приєднання **на 359 календарних днів.**

з гр. Труханом В. В.

Перевіркою встановлено, що гр. Трухан В. В. 15.01.2021 звернувся до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності (нове приєднання):

- житлового будинку №16/2 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217096);
- житлового будинку №24/1 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217115);
- житлового будинку №22/4 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217106);
- житлового будинку №22/6 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217104);
- житлового будинку №16/6 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217094);
- житлового будинку №22/7 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217094);
- житлового будинку №24/3 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217106);
- житлового будинку №22/5 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 13 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 № S1501217114);
- житлового будинку №22/8 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217102);
- житлового будинку №24/4 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217109);
- житлового будинку №22/1 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217099);
- житлового будинку №16/5 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217100);
- житлового будинку №16/4 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217101);
- житлового будинку №16/1 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 10 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217095);

- житлового будинку №24/2 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217111);
- житлового будинку №22/5 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217105);
- житлового будинку №22/3 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217107);
- житлового будинку №22/3 величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 7,5 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 15.01.2021 №S1501217098).

Відповідно до заяв про приєднання від 15.01.2021 Товариством укладено відповідні Договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу:

- житлового будинку №16/2 від 28.01.2021 № ЦС1-0162-21;
- житлового будинку №24/1 від 28.01.2021 № ЦС1-0172-21;
- житлового будинку №22/4 від 28.01.2021 № ЦС1-0167-21;
- житлового будинку №22/6 від 28.01.2021 № ЦС1-0169-21;
- житлового будинку №16/6 від 28.01.2021 № ЦС1-0161-21;
- житлового будинку №22/7 від 28.01.2021 № ЦС1-0170-21;
- житлового будинку №24/3 від 28.01.2021 № ЦС1-0174-21;
- житлового будинку №22/5 від 28.01.2021 № ЦС1-0176-21;
- житлового будинку №22/8 від 28.01.2021 № ЦС1-0171-21;
- житлового будинку №24/4 від 28.01.2021 № ЦС1-0175-21;
- житлового будинку №22/1 від 28.01.2021 № ЦС1-0164-21;
- житлового будинку №16/5 від 28.01.2021 № ЦС1-0160-21;
- житлового будинку №16/4 від 28.01.2021 № ЦС1-0163-21;
- житлового будинку №16/1 від 28.01.2021 № ЦС1-0158-21;
- житлового будинку №24/2 від 28.01.2021 № ЦС1-0173-21;
- житлового будинку №22/5 від 28.01.2021 № ЦС1-0168-21;
- житлового будинку №22/3 від 28.01.2021 № ЦС1-0166-21;
- житлового будинку №22/3 від 28.01.2021 № ЦС1-0165-21;

Комісія з перевірки зазначає, що гр. Трухан В. В. на виконання умов Договорів від 28.01.2021, сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж:

30.05.2022 за Договорами № ЦС1-0162-21, № ЦС1-0172-21, № ЦС1-0167-21, № ЦС1-0170-21, № ЦС1-0174-21, № ЦС1-0176-21, № ЦС1-0171-21, № ЦС1-0175-21, № ЦС1-0164-21, № ЦС1-0160-21, № ЦС1-0158-21, № ЦС1-0173-21, № ЦС1-0168-21, № ЦС1-0166-21, № ЦС1-0165-21.

10.06.2022 за Договорами № ЦС1-0169-21, № ЦС1-0161-21, № ЦС1-0163.

Перевіркою встановлено, що послуга з приєднання гр. Трухан В.В. мала бути надана:

16.07.2022 (включно) по договорам № ЦС1-0162-21, № ЦС1-0172-21, № ЦС1-0167-21, № ЦС1-0170-21, № ЦС1-0174-21, № ЦС1-0176-21, № ЦС1-0171-21, № ЦС1-0175-21, № ЦС1-0164-21, № ЦС1-0160-21, № ЦС1-0158-21, № ЦС1-0173-21, № ЦС1-0168-21, № ЦС1-0166-21, № ЦС1-0165-21;

27.07.2022 (включно) по договорам № ЦС1-0165-21, № ЦС1-0169-21, № ЦС1-0161-21, № ЦС1-0163-21.

Комісія з перевірки зазначає, що послугу зі стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж гр. Трухан В.В надано:

по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0162-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741229;

по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0172-21 – **06.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743803;

по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0167-21– **06.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж №150742464;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0169-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150732226;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0161-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741736;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0170-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743444;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0174-21– **06.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150623026;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0176-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150736497;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0171-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741448;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0175-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743513;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0164-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150738038;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0160-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150741235;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0163-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150742185;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0158-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150743635;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0173-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150738368;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0168-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150575741;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0166-21– **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж № 150694240;
по Договору від 28.01.2021 № ЦС1-0165-21 – **07.03.2023**, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж №150741484.

*Ліцензіатом додатково до комісії з перевірки надано копії укладених із замовником гр. Трухан В.В. **додаткових угод** до Договорів від 28.01.2021 № ЦС1-0162-21, № ЦС1-0172-21, № ЦС1-0167-21, № ЦС1-0170-21, № ЦС1-0174-21, № ЦС1-0176-21, № ЦС1-0171-21, № ЦС1-0175-21, № ЦС1-0164-21, № ЦС1-0160-21, № ЦС1-0158-21, № ЦС1-0173-21, № ЦС1-0168-21, № ЦС1-0166-21, № ЦС1-0165-21, № ЦС1-0165-21, № ЦС1-0169-21, № ЦС1-0161-21, № ЦС1-0163-21. щодо забезпечення у встановленому порядку приєднання об'єкта замовника в термін **до 01.09.2022** у разі виконання ним вимог пункту 3.2 цього Договору, та про продовження терміну дії Договору не довше ніж до 01.09.2022.*

З огляду на зазначене, Ліцензіатом **не дотримано встановлені** Кодексом та Договорами від 28.01.2021 **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання приватного будинку гр. Трухан В.В

№ ЦС1-0162-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0172-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0167-21 **на 233 дні**;
№ ЦС1-0169-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0161-21 **на 223 дні**; № ЦС1-0170-21 **на 233 дні**;
№ ЦС1-0174-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0176-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0171-21 **на 233 дні**;
№ ЦС1-0175-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0164-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0160-21 **на 233 дні**;
№ ЦС1-0163-21 **на 223 дні**; № ЦС1-0158-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0173-21 **на 233 дні**;
№ ЦС1-0168-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0166-21 **на 233 дні**; № ЦС1-0165-21 **на 223 дні**.

| | | |
|----|---|---|
| 16 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу</p> | <p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших 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>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>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.</p> |
|----|---|---|

Щодо взаємовідносин з гр. Скороход В.С.

До НКРЕКП надійшли звернення гр. Скороход В. С. від 29.08.2022 щодо ненадання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуги із стандартного приєднання об'єктів замовника до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що гр. Скороход В.С. **18.02.2022** звернулася до «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності:

- електроустановок для будівництва садибного (житлового) будинку (зміна технічних параметрів), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 50 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ, (в тому числі існуюча потужність 20 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ) (вх. Товариства від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19338) (далі – заява про приєднання від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19338);

- житлового будинку (нове приєднання), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 50 кВт, рівень напруги в точці приєднання становить 0,38 кВ (вх. Товариства від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19335) (далі – заява про приєднання від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19335).

Гр. Скороход В.С. в заявах про приєднання від 23.02.2022 № 18/2/02/1/С/19338 та № 18/2/02/1/С/19335 в колонці «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» **вказано електронну адресу.**

Комісія з перевірки, з урахуванням інформації наданої Ліцензіатом до НКРЕКП листом від 19.09.2022 №1/3/012/С-27047, зазначає, що замовника не було повідомлено про результати розгляду заяв про приєднання та/або про готовність технічних умов вчасно та способом вказаним ним в заяві, а лише повідомлено (мовою оригіналу): *«Пунктом 1 Указу Президента України № 64/2022 від 24.02.2022 «Про введення воєнного стану в Україні», у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України, на підставі пропозиції Ради національної безпеки і оборони України, відповідно до пункту 20 частини першої статті 106 Конституції України, Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні введено воєнний стан із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року строком на 30 днів. В подальшому, продовженого у відповідності до норм чинного законодавства. Неможливість розгляду Заяв про приєднання електроустановок*

певної потужності до Типового договору в строки, передбачені Кодексом систем розподілу, зумовлене введенням воєнного стану на всій території України, проведенням бойових дій на території м. Києва та Київської області, бомбардуванням міста Києва і, як наслідок, загрозою життю, безпеці та здоров'ю працівників ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та які були вимушені залишити робочі місця до стабілізації ситуації в м. Києві. Працівники Товариства почали повноцінно працювати лише з квітня 2022 року.

26.03.2022 Постановою НКРЕКП №352 затверджено Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану.

Пунктом 2 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310.

Враховуючи, що працівники Товариства повноцінно почали працювати лише з квітня 2022 року, то ненадання відповіді у визначені законодавством строки зумовлене проведенням бойових дій, бомбардуванням м. Києва та інших населених пунктів України, як наслідок, загрозою життю безпеці та здоров'ю відповідальних за розгляд заяв та видачу ТУ працівників ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Після початку повноцінної роботи працівників Товариства вже було зупинено на період дії в Україні воєнного стану до прийняття НКРЕКП окремого рішення дію розділу IV Кодексу систем розподілу, тому видача ТУ за поданими Вами та отриманими 23.02.2022 Товариством заявами про приєднання електроустановок певної потужності стало не можливо.

Зважаючи, що 26.03.2022 Постановою НКРЕКП №352 затверджено Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, рекомендуємо звернутися до Товариства із заявами про тимчасове приєднання».

Таким чином, Ліцензіатом не надано гр. Скороход В.С **технічні умови на стандартне приєднання протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня** від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.03.2023 № 1/06/8636, замовник Скороход В.С. звернулася із заявою (реєстраційний номер С141222130267 від 14.12.2022) про тимчасове приєднання до електричних мереж садибного будинку (літ. А) з замовленою до приєднання потужністю 50 кВт. На зазначену Заяву про тимчасове приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготувало проект технічних умов тимчасового приєднання від 19.12.2022 № 002889, якими запропоновано точку приєднання на межі земельної ділянки та альтернативну точку приєднання, проект договору про тимчасове приєднання та орієнтовний розрахунок.

10.01.2023 Скороход В.С. повернула ТУ з обранням альтернативної точки приєднання.

11.01.2023 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» був підготовлений остаточний договір про тимчасове приєднання з визначеною замовником альтернативною точкою приєднання.

Договір про тимчасове приєднання, що підписаний зі сторони Скороход В.С. не надходив до Товариства.

| | | |
|----|--|---|
| 17 | 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 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>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470</p> <p>пункту 4.4.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу</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>яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо;</p> <p>яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень.</p> |
| <p>Щодо взаємовідносин з гр. Пономаренком І.В.</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення гр. Пономаренко І.В. від 02.10.2021, щодо врегулювання взаємовідносин із ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині приєднання до електричних мереж.</p> <p>Перевіркою встановлено, що гр. Пономаренко І.В. 21.07.2021 звернувся до «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності приватного будинку (нове приєднання), величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, 50 кВт, рівень напруги в точці приєднання 0,38 кВ (вх. Товариства від 21.07.2021 № 000980319763) (далі – заява про приєднання від 21.07.2021 № 000980340688).</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що замовником в заяві про приєднання в колонці «Про результати розгляду цієї заяви прошу інформувати мене» вказано електронну адресу: renaissance-consulting@ukr.net та номер мобільного телефону: +38(067)489-58-60.</p> <p><u>Ліцензіатом не надано комісії з перевірки підтверджуючих документів щодо інформування замовника про реєстраційний номер заяви та про направлення на електронну адресу вказану в заявах про приєднання результатів розгляду цих заяв,</u></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що повторне звернення гр. Пономаренко І.В., яке надійшло від 27.08.2021 (вх. Товариства від 02.09.2021 № 18/2/02/1/П-75740), згідно з відміткою Укрпошти «Трекінг відправлень №0207202287461», отримано 31.08.2021, Ліцензіатом розглянуто лише 06.09.2021 (лист від 06.09.2021 № 4/43/ДепРМТП/1./154623), що свідчить про порушення на 2 робочі дні пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу VI Кодексу.</p> | | |
| 18 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок 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> |

підпункту 14 пункту 2.2 глави 2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії

щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання» та від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».

2021 рік

З 01 січня 2021 були введені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, які затверджені постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».

У 2021 році **операційні контрольовані витрати** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Операційні неконтрольовані витрати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії у 2021 році склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Фактичні загальні витрати (необхідний дохід) склали _____ тис. грн, що на _____ тис. грн або _____ % **більше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився** на _____ МВт · год або на _____ % у порівнянні з обсягами розподілу, закладеними при розрахунку тарифів з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2021 рік (факт _____ МВт · год, план – _____ МВт год).

2022 рік

З 01 січня 2022 були введені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, які затверджені постановою НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».

У 2022 році **операційні контрольовані витрати** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **менше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Операційні неконтрольовані витрати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з розподілу електричної енергії у 2022 році склали _____ тис. грн (без ПДВ), що на _____ тис. грн або на _____ % **менше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн.

Фактичні загальні витрати (необхідний дохід) склали _____ тис. грн, що на **1 148 551 тис. грн** або _____ % **менше** рівня, затвердженого структурою тарифів – _____ тис. грн з урахуванням від'ємного коригування.

При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився** на _____ МВт · год або на _____ % у порівнянні з обсягами розподілу, закладеними при розрахунку тарифів з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2022 рік (факт _____ МВт · год, план – _____ МВт год).

За інформацією наведеній у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23, на сторінці 268 Акта (та на сторінці 295) зазначено, що

Аналіз фактичних та запланованих структурою тарифів витрат за 2021 рік (та за 2022 рік) свідчить, що фактичні витрати Товариства не відповідають затвердженій структурі тарифів на розподіл електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що свідчить про порушення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», що є **не доречним**, оскільки стимулююче регулювання не вимагає дотримання ліцензіатом структури тарифу. Обсяг та напрямки витрат компанії є управлінським рішенням компанії.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, про відсутність в діях ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень вимог підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання» та від 17 грудня 2021 року № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ із застосуванням стимулюючого регулювання».

| | | |
|--|---|---|
| 19 | <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» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</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:</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p> |
| <p>Постановою 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»» установлено для операторів 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:</p> <p>50 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 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p>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>30 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 09.08.2021 до 02.09.2021).</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.</p> <p>Комісією з перевірки на підставі аналізу інформації щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл у розрізі кожної розрахункової години встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на</p> | | |

ринку «на добу наперед» у липні 2021 року (04.07.2021, 20.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

Інформація щодо обсягів купівлі електричної енергії на РДН та обсяги ТВЕ на її передачу та розподіл за 04.07.2021

| Розрахунковий період | | ТВЕ | Купівля на РДН, кВтг | Гранична межа 95% | Відхилення -недотримано /+ дотримано * |
|----------------------|---------------|-----|----------------------|-------------------|--|
| дата | години | | | | |
| 04.07.2021 | 00:00 - 01:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 01:00 - 02:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 02:00 - 03:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 03:00 - 04:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 05:00 - 06:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 10:00 - 11:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 11:00 - 12:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 12:00 - 13:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 13:00 - 14:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 14:00 - 15:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 15:00 - 16:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 16:00 - 17:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 17:00 - 18:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 18:00 - 19:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 19:00 - 20:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 20:00 - 21:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 21:00 - 22:00 | | | | |
| 04.07.2021 | 22:00 - 23:00 | | | | |

Інформація щодо обсягів купівлі електричної енергії на РДН та обсяги ТВЕ на її передачу та розподіл за 20.07.2021

| Розрахунковий період | | ТВЕ | Купівля на РДН, кВтг | Гранична межа 95% | Відхилення -недотримано /+ дотримано * |
|----------------------|---------------|-----|----------------------|-------------------|--|
| дата | години | | | | |
| 20.07.2021 | 17:00 - 18:00 | | | | |
| 20.07.2021 | 18:00 - 19:00 | | | | |
| 20.07.2021 | 19:00 - 20:00 | | | | |
| 20.07.2021 | 20:00 - 21:00 | | | | |

| | | |
|----|---|---|
| 20 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</p> <p>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі –Порядок) (у редакції, що діяла з 11.06.2021)</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 виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> |
|----|---|---|

| | |
|--|--|
| <p>пункту 4.4 Порядку</p> | <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, <u>до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</u></p> |
| <p>підпункту 4 пункту 2.8 глави 2 Порядку</p> | <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити: пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;</p> |
| <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку</p> | <p>яким встановлено, пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ.</p> |

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 30.12.2020 № 2828 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2021 рік» (з урахуванням змін, внесених постановами НКРЕКП від 18.08.2021 № 1376 та від 20.10.2021 № 1819) (далі – ІІ 2021) схвалено ІІ 2021 у сумі **822 599 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

тис. грн (без ПДВ)

| | |
|-------------------------------------|----------------|
| Амортизація | 354 342 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 182 150 |
| Реактивна електроенергія | 101 189 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік | 7 511 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік | 0 |
| Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік | 0 |
| Невикористані кошти 2020 року | 177 407 |
| Всього | 822 599 |

Перевірка виконання ІІ 2021 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 08.02.2023 № 174/17-23.

Листом від 25.01.2022 № 1/01/3/2927 Товариством надано до НКРЕКП звіт щодо виконання ІІ 2021.

Відповідно до наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІІ на 2021 рік по розділам інвестиційної програми становило:

| № 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 | 558 947,00 | 528 609,23 | 531 912,90 | 94,57 | 30 337,77 |
| 2 | Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії | 138 484,17 | 130 650,84 | 130 650,84 | 94,34 | 7 833,33 |
| 3 | Впровадження та розвиток автоматизованих систем | 22 055,74 | 22 019,77 | 22 019,77 | 99,84 | 35,97 |

| | | | | | | |
|---------------|--|-------------------|-------------------|-------------------|--------------|------------------|
| | диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) | | | | | |
| 4 | Впровадження та розвиток інформаційних технологій | 33 393,16 | 32 395,50 | 32 395,50 | 97,01 | 997,66 |
| 5 | Впровадження та розвиток систем зв'язку | 28 578,72 | 28 278,33 | 28 278,33 | 98,95 | 300,39 |
| 6 | Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки | 33 735,24 | 29 753,68 | 29 753,68 | 88,20 | 3 981,56 |
| 7 | Інше | 7 404,50 | 6 494,19 | 6 494,19 | 87,71 | 910,31 |
| Усього | | 822 598,53 | 778 201,54 | 781 505,21 | 94,60 | 44 396,99 |

Комісією з перевірки за підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:

1. Фінансування ІІ 2021 рік склало 778 201,54 тис. грн (без ПДВ), що складає 94,60 % від запланованої суми (822 598,53 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІ 2021 становить 44 396,99 тис. грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить 781 505,21 тис. грн (без ПДВ) або 100,42 % від загальної суми фінансування, з урахуванням сплачених авансів по перехідних об'єктах.

4. Профінансовано та не освоєно кошти по 2 заходам ІІ 2021 на суму 119,48 тис. грн (без ПДВ), а саме:

76 «Проектно-вишукувальні роботи на 2021 та майбутні роки, в т. ч.: Реконструкція КЛ-10 кВ ПС «Лепсе» - РП-128 в м. Києві» з плановим фінансуванням у розмірі 370,80 тис. грн (без ПДВ) не виконано. Ліцензіатом сплачено кошти у розмірі 79,33 тис. грн (без ПДВ), при цьому, підрядник (ТОВ «НТЦЕ «УКРСІЛЬЕНЕРГОПРОЕКТ») не надав акт виконаних робіт, Ліцензіатом ведеться претензійно-позовна робота;

77 «Проектно-вишукувальні роботи на 2021 та майбутні роки, в т. ч.: Реконструкція КЛ-10 кВ ПС «Оленівська» – РП-208 в м. Києві» з плановим фінансуванням у розмірі 133,20 тис. грн (без ПДВ) не виконано. Ліцензіатом сплачено кошти у розмірі 40,15 тис. грн (без ПДВ), при цьому, підрядник (ТОВ «НТЦЕ «УКРСІЛЬЕНЕРГОПРОЕКТ») не надав акт виконаних робіт, Ліцензіатом ведеться претензійно-позовна робота.

5. Перевищення вартості заходів ІІ на 2021 рік понад 5 % наявне по 3 заходам та складає 206,68 тис. грн (без ПДВ), а саме:

21.2 Реконструкція РУ-0,4кВ (ПН-2) в ТП, у т.ч.: 10 приєднань: ТП-2138, ТП-2920, ТП-2609, ТП-2490, ТП-2206, ТП-1970, ТП-1212, ТП-2059, ТП-2237, ТП-2343, ТП-1885, ТП-2540, ТП-2590 сума перевищення запланованої вартості понад 5% становить 65,67 тис. грн (без ПДВ);

46 Реконструкція повітряної лінії 0,4 кВ з заміною неізолюваного проводу на СІП від ТП 1650 ПЛ-1 по вул. Калінінська, ПЛ-2 по вул. Міжнародна, ПЛ-3 по вул. Примакова, ПЛ-4 по вул. Мельниченко в м. Києві сума перевищення запланованої вартості понад 5% становить 1,06 тис. грн (без ПДВ);

163 Закупівля автомобілів для ОВБ на шасі Citroen Berlingo, на заміну застарілого автотранспорту, або аналог сума перевищення запланованої вартості понад 5% становить 139,95 тис. грн (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 10 % відсутнє.

7. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.

8. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 до 5%, становить 44 219,18 тис. грн (без ПДВ), а саме:

| 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 | 33 299,24 | 3 279,23 | 66,73 | - | 30 020,01 | - |
| 2 | 8 029,38 | 196,05 | - | - | 7 833,33 | - |
| 3 | 102,71 | 66,74 | - | - | 35,97 | - |
| 4 | 1 479,39 | 481,73 | - | - | 997,66 | - |

| | | | | | | |
|---------------|------------------|-----------------|---------------|-------------|------------------|-------------|
| 5 | 838,02 | 537,64 | - | - | 300,39 | - |
| 6 | 4 288,09 | 166,58 | 139,95 | - | 4121,51 | - |
| 7 | 993,80 | 83,49 | - | - | 910,31 | - |
| Всього | 49 030,63 | 4 811,46 | 206,68 | 0,00 | 44 219,17 | 0,00 |

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою не виявлено.

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2021, відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2494 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік» (з урахуванням змін, внесених постановами НКРЕКП від 23.08.2022 № 992 та від 02.12.2022 № 1601) (далі – ІІ 2022) схвалено ІІ 2022 у сумі **749 730 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

тис. грн (без ПДВ)

| | |
|---|----------------|
| Амортизація | 426 367 |
| Прибуток (обов'язкові реінвестиції) | 181 928 |
| За перетоки реактивної е/е | 74 348 |
| Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 - 2020 роках (постанова НКРЕКП від 15.04.2021 № 670) | 2 838 |
| Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 15.04.2021 № 670) | 64 249 |
| Всього | 749 730 |

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами) **термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік продовжено до 31 грудня 2023 року.**

Відповідно до наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІІ 2022к по розділам інвестиційної програми у 2022 році становило:

| № 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 | 503 038,76 | 235 037,23 | 42 077,25 | 46,72% | 268 001,53 |
| 2 | Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії | 160 764,58 | 143 355,14 | 88 916,64 | 89,17% | 17 409,44 |
| 3 | Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) | 28 014,53 | 17 418,11 | 11 254,39 | 62,18% | 10 596,42 |
| 4 | Впровадження та розвиток інформаційних технологій | 36 991,02 | 36 451,73 | 35 453,19 | 98,54% | 539,28 |
| 5 | Впровадження та розвиток систем зв'язку | 1 167,78 | 1 167,78 | 1 167,78 | 100,00% | 0,00 |
| 6 | Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки | 16 866,39 | 6 837,89 | 6 837,89 | 40,54% | 10 028,50 |
| 7 | Інше | 2 887,77 | 2 273,03 | 2 273,03 | 78,71% | 614,74 |
| Усього | | 749 730,83 | 442 540,93 | 187 980,18 | 59,03% | 307 189,90 |

Комісією з перевірки встановлено, що за результатами виконання заходів ІІ 2022 у 2022 році Товариством виконано (повністю профінансовано та освоєно):

по розділу І ІІ 2022 4 заходи, а саме: 8, 26.1 26.2, 26.3 та склалася економія у розмірі 3 100,96 тис. грн (без ПДВ);

по розділу ІІ ІІ 2022, 3 заходи а саме: 66.1, 69.1, 70 та склалася економія у розмірі 575,94 тис. грн (без ПДВ);

по розділу III ІП 2022 8 заходів, а саме: **72, 76, 77, 78, 79, 80, 83, 84** та склалася економія у розмірі **512,01 тис. грн (без ПДВ)**;

по розділу IV ІП 2022 14 заходів, а саме: **86, 87, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100** та склалася економія у розмірі **727,89 тис. грн (без ПДВ)**;

по розділу V 1 захід ІП 2022 – **101**;

по розділу VI 2 заходи ІП 2022, а саме: **102, 103** та склалася економія у розмірі **152,84 тис. грн (без ПДВ)**;

по розділу VII ІП 2022 8 заходів заходи ІП 2022, а саме: **106, 107, 108.1, 108.2, 108.3, 108.4, 108.5, 109.3** та склалася економія у розмірі **7,92 тис. грн (без ПДВ)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством виконано у **2022 році заходів ІП 2022 на суму 57 900,1 тис. грн (без ПДВ)** при заплановані вартості заходів **62 778,73 тис. грн (без ПДВ)**, по яких склалась **сума економії 5 077,56 тис. грн (без ПДВ)**.

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 98 заходів ІП** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **686 952,10 тис. грн (без ПДВ)**, що становить **91,63 %** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі **424 193,63 тис. грн (без ПДВ)**;
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **163 766,97 тис. грн (без ПДВ)**;
- За перетоки реактивної е/еу сумі **73 945,98 тис. грн (без ПДВ)**;
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках у сумі **222,26 тис. грн (без ПДВ)**;
- Економія коштів по інвестиційній програмі за 2019-2020 роки у сумі **24 823,26 тис. грн (без ПДВ)**.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та вимог пунктів 2.8, 2.9 Порядку № 955, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 02.09.2021 було зобов'язано **надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням** по кожному заходу.

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2022 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлену **неналежним чином**, а саме, **не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі по заходах ІП** (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо).

| | | |
|----|--|---|
| 21 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)
підпункту 41 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022)
та підпункту 47 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>щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів.</p> |
|----|--|---|

2021 рік

Комісією з перевірки здійснено перевірку виконання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ремонтної програми на 2021 рік.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2369 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» (із змінами), зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», **витрати на ремонтні роботи у 2021 році передбачені у розмірі тис. грн (без ПДВ).**

Згідно із звітом про виконання Ремонтної програми за 2021 рік Ліцензіата, **обсяг фінансування** поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав тис. грн (без ПДВ) (в т. ч. господарським способом – тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – тис. грн (без ПДВ)) та освоєно в повному обсязі.

Інформація про виконання Програми ремонтів за 2021 рік у фізичних обсягах

| № з/п | Види ремонтів | Спосіб виконання робіт | Од. вим. | Заплановано в структурі тарифів | | Фактично профінансовано | | % виконання |
|----------|--|------------------------|----------|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------|
| | | | | кільк. | тис. грн (без ПДВ) | кільк. | тис. грн (без ПДВ) | |
| 1 | Капітальний та поточний ремонт ПС-110 (150) кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 1.1 | Капітальний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 1.1.1 | Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ | підряд | шт. | | | | | |
| 1.1.2 | Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ | госп | од. | | | | | |
| 1.2 | Поточний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 1.2.1 | Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ | госп | од. | | | | | |
| 2 | Капітальний та поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 2.1 | Капітальний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 2.1.1 | Фарбування опор | підряд | т | | | | | |
| 2.1.2 | Розчищення траси | підряд | га | | | | | |
| 2.1.3 | Ремонт ПЛ | госп | км | | | | | |
| 2.2 | Поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 2.2.1 | Ремонт ПЛ | госп | од. | | | | | |
| 3 | Капітальний та поточний ремонт ПС-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 3.1 | Капітальний ремонт ПС-35 кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 3.1.1 | Інші види робіт на ПС-35 кВ | госп | од. | | | | | |
| 3.2 | Поточний ремонт ПС-35 кВ | | од. | | | | | |
| 3.2.1 | Інші види робіт на ПС-35 кВ | госп | од. | | | | | |
| 4 | Капітальний та поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 4.1 | Капітальний ремонт ПЛ-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 4.1.1 | Розчищення траси | підряд | га | | | | | |
| 4.1.2 | Ремонт ПЛ | госп | км | | | | | |
| 4.2 | Поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 4.2.1 | Ремонт ПЛ | госп | од. | | | | | |
| 5 | Капітальний ремонт КЛ-35 кВ, усього: | госп | од. | | | | | |
| 6 | Капітальний ремонт ТП, РП-10 (6) кВ, усього: | - | шт. | | | | | |
| 6.1 | Ремонт трансформаторів 10/0,4кВ | підряд | шт. | | | | | |
| 6.2 | Ремонт ТП | госп | шт. | | | | | |
| 6.3 | Ремонт РП | госп | шт. | | | | | |
| 6.4 | Ремонт ПУ | госп | шт. | | | | | |
| 6.5 | Ремонт та заміна зношених пристроїв РЗА РП | госп | шт. | | | | | |
| 6.6 | Заміна АКБ | госп | шт. | | | | | |
| 6.7 | Заміна ЗК | госп | шт. | | | | | |
| 6.8 | Заміна ком. апаратів | госп | шт. | | | | | |
| 7 | Капітальний ремонт ПЛ 10 (6) кВ, усього: | госп | км | | | | | |
| 8 | Капітальний ремонт КЛ 10 (6) кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 8.1 | Ремонт КЛ 10 кВ | підряд | од. | | | | | |
| 8.2 | Ремонт КЛ 10 кВ | госп | рем. | | | | | |
| 9 | Капітальний та поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ, усього: | - | км | | | | | |
| 9.1 | Капітальний ремонт ПЛ-0,4 кВ | госп | км | | | | | |

| | | | | | | | | |
|-----------------------------|--|--------|------|--|--|--|--|--|
| 9.2 | Поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ | госп | од | | | | | |
| 10 | Капітальний ремонт КЛ-0,4 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 10.1.1 | Ремонт КЛ-0,4 кВ | підряд | од | | | | | |
| 10.1.2 | Ремонт КЛ-0,4 кВ | госп | рем. | | | | | |
| 11 | Капітальний та поточний ремонт будівель та споруд, усього: | - | од. | | | | | |
| 11.1 | Капітальний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 11.1.1 | КР ЗТП (будівельна част.) | підряд | од. | | | | | |
| 11.1.2 | КР РП (будівельна част.) | підряд | од. | | | | | |
| 11.1.3 | КР виробничих будівель | підряд | од. | | | | | |
| 11.1.4 | КР адміністративних будівель | підряд | од. | | | | | |
| 11.2 | Поточний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 11.2.1 | ПР ЗТП (будівельна частина) | госп | од. | | | | | |
| 12 | Капітальний та поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки, усього: | - | од. | | | | | |
| 12.1 | Капітальний ремонт машин, механізмів та спецтехніки | підряд | од. | | | | | |
| 12.2 | Поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки | підряд | од. | | | | | |
| 13 | Поточний ремонт приладів обліку електричної енергії, усього: | - | од. | | | | | |
| 13.1 | Ремонт лічильників, ЗВТ | підряд | од. | | | | | |
| 13.2 | Ремонт лічильників, ЗВТ | госп | од. | | | | | |
| 14 | Інші ремонтні роботи | - | од. | | | | | |
| 14.1 | Ремонт інших ОЗ підрядним способом сторонніми організаціями | підряд | од. | | | | | |
| 14.2 | Відновлення асфальтобетонного покриття, влаштування благоустрою після ремонту КЛ | підряд | од. | | | | | |
| 14.3 | Ремонт пропускної системи безпеки | підряд | од. | | | | | |
| 14.4 | Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи | підряд | од. | | | | | |
| 14.5 | Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи | госп | од. | | | | | |
| Всього, у т. ч.: | | | | | | | | |
| <i>підрядний спосіб</i> | | | | | | | | |
| <i>господарський спосіб</i> | | | | | | | | |

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **недофінансовано програму ремонтів 2021 року на тис. грн (без ПДВ)**, при цьому аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи (господарський спосіб) профінансовані на % (тис. грн (без ПДВ) проти запланованих витрат тис. грн (без ПДВ).

2022 рік

Комісією з перевірки здійснено перевірку виконання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ремонтної програми на 2022 рік.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2598 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», **витрати на ремонтні роботи у 2022 році передбачені у розмірі тис. грн (без ПДВ).**

Згідно із звітом про виконання Ремонтної програми за 2022 рік Ліцензіата, обсяг фінансування поточних та капітальних ремонтів у 2021 році склав **тис. грн (без ПДВ)** (в т. ч. господарським способом – тис. грн (без ПДВ), підрядним способом – тис. грн (без ПДВ)) та освоєно в повному обсязі.

Інформація про виконання Програми ремонтів за 2022 рік у фізичних обсягах

| № з/п | Види ремонтів | Спосіб виконання робіт | Од. вим. | Заплановано в структурі тарифів | | Фактично профінансовано | | % виконання |
|-------|---------------|------------------------|----------|---------------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------|
| | | | | кільк. | тис. грн (без ПДВ) | кільк. | тис. грн (без ПДВ) | |

| | | | | | | | | |
|-----------|---|--------|------|--|--|--|--|--|
| 1 | Капітальний та поточний ремонт ПС-110 (150) кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 1.1 | Капітальний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 1.1.1 | Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ | підряд | шт. | | | | | |
| 1.1.2 | Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ | госп | од. | | | | | |
| 1.2 | Поточний ремонт ПС-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 1.2.1 | Інші види робіт на ПС-110 (150) кВ | госп | од. | | | | | |
| 2 | Капітальний та поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 2.1 | Капітальний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 2.1.1 | Фарбування опор | підряд | т | | | | | |
| 2.1.2 | Розчищення траси | підряд | га | | | | | |
| 2.1.3 | Ремонт ПЛ | госп | км | | | | | |
| 2.2 | Поточний ремонт ПЛ-110 (150) кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 2.2.1 | Ремонт ПЛ | госп | од. | | | | | |
| 3 | Капітальний та поточний ремонт ПС-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 3.1 | Капітальний ремонт ПС-35 кВ усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 3.1.1 | Інші види робіт на ПС-35 кВ | підряд | шт. | | | | | |
| 3.1.2 | Інші види робіт на ПС-35 кВ | госп | од. | | | | | |
| 3.2 | Поточний ремонт ПС-35 кВ | | од. | | | | | |
| 3.2.1 | Інші види робіт на ПС-35 кВ | госп | од. | | | | | |
| 4 | Капітальний та поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 4.1 | Капітальний ремонт ПЛ-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 4.1.1 | Фарбування опор | підряд | т | | | | | |
| 4.1.2 | Розчищення траси | підряд | га | | | | | |
| 4.1.3 | Ремонт ПЛ | госп | км | | | | | |
| 4.2 | Поточний ремонт ПЛ-35 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 4.2.1 | Ремонт ПЛ | госп | од. | | | | | |
| 5 | Капітальний ремонт КЛ-35 кВ, усього: | госп | од. | | | | | |
| 6 | Капітальний ремонт ТП, РП-10 (6) кВ, усього: | - | шт. | | | | | |
| 6.1 | Ремонт трансформаторів 10/0,4кВ | підряд | шт. | | | | | |
| 6.2 | Ремонт ТП | госп | шт. | | | | | |
| 6.3 | Ремонт РП | госп | шт. | | | | | |
| 6.5 | Ремонт та заміна зношених пристроїв РЗА РП | госп | шт. | | | | | |
| 6.6 | Заміна АКБ | госп | шт. | | | | | |
| 7 | Капітальний ремонт ПЛ 10 (6) кВ, усього: | госп | км | | | | | |
| 8 | Капітальний ремонт КЛ 10 (6) кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 8.1 | Ремонт КЛ 10 кВ | підряд | од. | | | | | |
| 8.2 | Ремонт КЛ 10 кВ | госп | рем. | | | | | |
| 9 | Капітальний та поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ, усього: | - | км | | | | | |
| 9.1 | Капітальний ремонт ПЛ-0,4 кВ | госп | км | | | | | |
| 9.2 | Поточний ремонт ПЛ-0,4 кВ | госп | од. | | | | | |
| 10 | Капітальний ремонт КЛ-0,4 кВ, усього: | - | од. | | | | | |
| 10.1.1 | Ремонт КЛ-0,4 кВ | госп | рем. | | | | | |
| 11 | Капітальний та поточний ремонт будівель та споруд, усього: | - | од. | | | | | |
| 11.1 | Капітальний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 11.1.1 | Ремонт будівельної частини ТП,РП,ПС | підряд | од. | | | | | |
| 11.1.2 | Ремонт адміністративних/виробничих будівель | підряд | од. | | | | | |
| 11.2 | Поточний ремонт Будівель та споруд усього, у т.ч.: | - | од. | | | | | |
| 11.2.1 | ПР ЗТП (будівельна частина) | госп | од. | | | | | |
| 12 | Капітальний та поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки, усього: | - | од. | | | | | |
| 12.1 | Капітальний ремонт машин, механізмів та спецтехніки | підряд | од. | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|-----------------------------|--|--------|-----|--|--|--|--|--|--|
| 12.2 | Поточний ремонт машин, механізмів та спецтехніки | підряд | од. | | | | | | |
| 13 | Поточний ремонт приладів обліку електричної енергії, усього: | - | | | | | | | |
| 13.1 | Ремонт лічильників, ЗВТ | підряд | од. | | | | | | |
| 13.2 | Ремонт лічильників, ЗВТ | госп | од. | | | | | | |
| 14 | Інші ремонтні роботи | - | од. | | | | | | |
| 14.1 | Ремонт інших ОЗ підрядним способом сторонніми організаціями | підряд | од. | | | | | | |
| 14.2 | Відновлення асфальтобетонного покриття, влаштування благоустрою після ремонту КЛ | підряд | од. | | | | | | |
| 14.3 | Ремонт пропускної системи безпеки | підряд | од. | | | | | | |
| 14.4 | Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи | підряд | од. | | | | | | |
| 14.5 | Аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи | госп | од. | | | | | | |
| Всього, у т. ч.: | | | | | | | | | |
| <i>підрядний спосіб</i> | | | | | | | | | |
| <i>господарський спосіб</i> | | | | | | | | | |

Перевіркою встановлено, що ліцензіатом **недофінансовано програму ремонтів 2021 року на тис. грн (без ПДВ)**, при цьому аварійно-відновлювальні та інші непередбачені роботи (підрядний спосіб) профінансовані на % (тис. грн (без ПДВ) замість тис. грн (без ПДВ).

| | | |
|----|--|---|
| 22 | 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 в частині дотримання вимог пункту 1 розділу III Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87 (із змінами і доповненнями, внесеними наказом Міністерства енергетики України від 30.11.2020 № 764), у частині нарахування ОСББ плати за перетікання реактивної електричної енергії за об'єктами (вбудовані нежитлові приміщення будинку). |
|----|--|---|

Щодо взаємовідносин з ОСББ «Крушельницької-15А»

До НКРЕКП надійшло звернення ОСББ «Крушельницької-15А» (далі – ОСББ) від 20.10.2021 № 10 щодо неправомірних дій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Перевіркою встановлено, що розподіл електричної енергії на житловий будинок, що розташований за адресою споживача здійснюється на підставі Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі - Договір), до умов якого приєднано ОСББ «Крушельницької-15А» на умовах договору про постачання електричної енергії, укладеного з постачальником за регульованим тарифом.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за результатом перевірки нарахувань 22.03.2023 станом на 01.03.2023 на засіданні Комісії з проведення коригувань відпуску, товарної продукції **прийнято рішення щодо коригування нарахування** корисного відпуску в бік зменшення по розподіленій електроенергії на 1 328 кВтг, та **по реактивній електроенергії** на 14 438 кВАр на 1 629,10 грн.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що відповідно до положення пункту 1 розділу III Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 № 87, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за № 392/31844 (із змінами і доповненнями, внесеними наказом Міністерства енергетики України від 30.11.2020 № 764), **розрахунки за перетікання реактивної електроенергії** здійснюються за об'єктами непухотуових споживачів електроенергії з

дозволеною потужністю 50 кВт і більше, крім об'єктів, що споживають електроенергію на комунально-побутові потреби або технічні цілі багатоквартирних будинків (робота ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, освітлення дворів, східців і номерних знаків тощо), а також за об'єктами альтернативної енергетики з дозволеною потужністю власних потреб 50 кВт і більше або які відносяться до генеруючих одиниць типу В, С, D.

Враховуючи зазначене, ОСББ не має право нараховувати ОСББ плату за перетікання реактивної електричної енергії за об'єктами, що споживають електричну енергію на комунально-побутові потреби або технічні цілі багатоквартирних будинків.

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 30 березня 2023 року № 1/06/8636, відповідно до п.3.4. публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця або в інший узгоджений Сторонами термін, надати Оператору системи розподілу напряму або через (за умови надання відповідного сервісу постачальником) постачальника універсальних послуг/постачальника послуг комерційного обліку звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 11 до Договору.

ОСББ"Крушельницької-15А" не виконувало вимоги зазначеного пункту в частині надання показів за реактивними шкалами лічильників встановлених для визначення обсягів спожитої на потреби вбудованих приміщень, в наслідок чого за результатами контрольних оглядів фахівцями Товариства до білінгової системи вносилися показники, які включали декілька розрахункових періодів таким чином після зняття обсягів субспоживачів за поточний звітний період обсяг споживання реактивної електроенергії становив більше 1000 кВАр·год та ОСББ "Крушельницької-15А" виставлялися рахунки за споживання реактивної електроенергії.

За результатами проведеного аналізу не коректні нарахування проведено перерахунок.

У додатках до пояснень Ліцензіата, наданих НЕКРКП листом від 06.04.2023 № 1/06/10544, надано копію листа ОСББ"Крушельницької-15А", у якому зазначено про відсутність претензії до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з питань щодо нарахуванб обсягів розподіленої електроенергії за період з 02.2021 по 03.2023.

| | | |
|----|---|---|
| 23 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО</p> <p>пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ</p> <p>пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI КСР</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 заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі. Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проектним рішенням, погодженим власником ЗКО, СПМ та оператором мережі;</p> <p>яким зокрема встановлено вичерпний перелік за якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>яким встановлено вичерпний перелік випадків припинення розподілу електричної енергії.</p> |
|----|---|---|

Щодо взаємовідносин з ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд»

До НКРЕКП надійшло звернення ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» від 22.06.2022 № 22/06/1 щодо неправомірних дій ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

На підставі інформації, наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» комісією з перевірки встановлено, що **21.10.2021** представниками ОСР за участі представника ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» (далі - Споживач) було складено акт про порушення № 001224 та **акт про невідповідність засобу комерційного обліку** електричної енергії метрологічним характеристикам, вимогам ПУЕ, ПРРЕЕ та ККОЕЕ від **21.10.2021** № НЗО 001410, відповідно до якого споживачу ДП «Київтранспарксервіс 1» було **надано вимогу** повірити трансформатор струму та **перемістити засіб комерційного обліку** (далі – ЗКО) з ГРЩ 0,4 кВ споживача в РУ-0,4 кВ ТП-6999.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наряду-завдання від **09.12.2021** № 1754 об'єкт **споживача відключено** від електричної мережі **через невиконання споживачем вимоги від 21.10.2021**.

Відповідно до наряду-завдання від **10.12.2021** № 1758 об'єкт **споживача було підключено** до електричної мережі у зв'язку із гарантійним листом споживача.

29.12.2021 ЗКО було встановлено в РУ-0,4 кВ ТП-6999.

Згідно з пунктом 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), **здійснюється постачальником послуг комерційного обліку за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, сторони, присьданої до мережі (далі – СПМ), та оператора мережі.** Зміна місця встановлення ЗКО здійснюється, згідно з новим проектним рішенням, погодженим власником ЗКО, СПМ та оператором мережі.

Комісія з перевірки зазначає, що **зміна місця встановлення ЗКО з ГРЩ 0,4 споживача в РУ-0,4 кВ ТП-6999 мала здійснюватися за згодою сторін.**

Нормами ПРРЕЕ не передбачено право ОСР на здійснення припинення електроживлення електроустановок споживача у разі непогодження споживачем здійснення зміни місця встановлення ЗКО.

Комісія з перевірки зазначає, що **ОСР не мав право вимагати від споживача змінити місце встановлення ЗКО та припинити 09.12.2021 електроживлення об'єкта споживача за нездійснення цих робіт споживачем, а тому дії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у частині надання споживачу вимоги щодо зміни місця встановлення ЗКО та здійснення 09.12.2021 припинення електроживлення об'єкта споживача.**

| | | |
|----|---|---|
| 24 | <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 2 пункту 2.3 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 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>пункту 6.5.22 глави 6.5 розділу VI ККО</p> <p>пункту 12.17 розділу XII КСР</p> | <p>яким встановлено, що на час проведення експертизи, періодичної повірки або ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну повірку чи ремонт;</p> <p>яким встановлено, що у випадку облаштування вузла обліку споживача зі встановленням засобу обліку, який забезпечує можливість дистанційного зчитування даних (показів засобу обліку), ОСР має забезпечити щодобову передачу даних стосовно величин погодинного споживання електричної енергії споживачем постачальнику електричної енергії, який у свою чергу має відобразити в особистому кабінеті споживача надану інформацію.</p> |
| <p align="center">Щодо взаємовідносин з Інститутом фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України</p> <p>До НКРЕКП надійшло звернення Інституту фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України щодо недотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині заміни приладів обліку та визначення обсягів розподілу електричної енергії, неналежного функціонування «особистого кабінету» на офіційному вебсайті Ліцензіата, отримання повідомлення про припинення електропостачання.</p> <p>За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів, встановлено, що розподіл електричної енергії до електроустановок Інституту фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України здійснюється на підставі публічного Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, до умов якого приєднано об'єкт – Інститут фізіології імені О. О. Богомольця Національної академії наук України за адресою споживача відповідними ЕІС-кодами: 62Z1129019923097, 62Z5357361956203 (на умовах Договору про постачання електричної енергії від 22.01.2007 № 30598016).</p> <p>Відповідно до даних Актів технічної перевірки від 05.08.2021 № 019692 та № 019693, представником Товариства була виконана заміна приладів обліку Інституту фізіології ім. О. О. Богомольця НАН України з типу АСЕ 6000 на прилади обліку ГАММА 300 G3Y.147.</p> <p>Як зазначено в Актах технічної перевірки від 05.08.2021 № 019692 та № 019693, зняті та встановлені прилади обліку мають можливість дистанційної передачі даних, при цьому лічильники, які були встановлені до 05.08.2021 типу АСЕ 6000 були включені у склад АСКОЕ, визначення обсягів розподіленої електричної енергії відбувалось за допомогою АСКОЕ.</p> <p>Водночас, після заміни приладів обліку, споживач та Товариство не мали даних з АСКОЕ, та обсяги серпня та вересня 2021 року були визначені Ліцензіатом за середньодобовим споживанням.</p> <p>Комісія з перевірки додатково зазначає, що питання стосовно оплати за спожиту Інститутом фізіології імені О. О. Богомольця Національної академії наук України електричну енергію розглядається у судовому порядку (справа № 910/7993/22).</p> | | |
| 25 | <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>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 оператора системи розподілу укладати договори, які є обов'язковими для здійснення</p> |

| | |
|---|--|
| <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 55 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022) та 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>діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> |
| <p>Відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (далі – Положення ПСО №483) спеціальні обов'язки покладаються на учасників ринку електричної енергії, зокрема операторів систем розподілу виключно в частині обов'язкового придбання технологічних витрат електричної енергії в порядку та на умовах, визначених цим Положенням.</p> <p>На виконання Положення ПСО №483 між ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» укладено договір купівлі – продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 24.09.2022 № 65-150-SD-21-00453.</p> <p>Пунктом 4.4 договору купівлі – продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 24.09.2022 № 65-150-SD-21-00453 визначено, що оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати. ОСР оплачує вартість електричної енергії до початку періоду постачання у строки та у розмірі, відповідно до умов Додаткової угоди для Періоду постачання.</p> <p>Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало попередню оплату ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» за куплену електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл з недотриманням термінів встановлених умовами Додаткових угод до вищезазначеного договору купівлі – продажу для періодів постачання:</p> <ul style="list-style-type: none"> 1-3, 6-10, 13-17, 20-24, 27-31 липня 2022 року від 1 до 3 діб; 4-7, 10-14, 17-21, 24-28 та 31 серпня 2022 року від 1 до 3 діб; 1-4, 7 вересня 2022 року від 1 до 3 діб; 1 та 2 жовтня 2022 року на 2 та 1 добу відповідно; 1-8, 10-15, 17-22, 24-29 листопада 2022 року від 1 до 4 діб. | |

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 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) – **тис. грн (без ПДВ):**

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

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – тис. грн, у тому

числі:

операційні контрольовані витрати – тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – тис. грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

сумарні операційні витрати – тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та

діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

тис. 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).

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

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

4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 164 встановлено та зафіксовано, що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить **тис. грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKV_y = \left(\frac{\text{тис. грн} - \text{тис. грн}}{(1 + 0)/100} \right) \times (1 + 0,7 * \frac{\text{тис. грн}}{\text{тис. грн}}) \times 108,7/100 + \text{тис. грн} \times (1 - \text{тис. грн, де:}$$

тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKV_{y-2} = OKV_0$, при цьому OKV_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 (OKV_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

тис. 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 $FOП_{y-2} = FOП_0$, при цьому $FOП_0$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

тис. грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів, розраховується за формулою:

$$20,02 * 1\,988 * 1,09 * 12 = 520\,581,00 \text{ тис. грн, де}$$

20,02 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

1 988 осіб - тарифна чисельність працівників і-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу;

1,09 - коефіцієнт зростання фонду оплати праці в 2021 році; коефіцієнт зростання ВОП для і-го ліцензіата (у відносних одиницях), що передбачає приведення середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника і-го ліцензіата до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (у відносних одиницях), що визначається таким чином:

12,759 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у 2020 році;

17,718 - середня заробітна плата з розр на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2020 році;

Оскільки $ZP_i^{\text{пром}} > ZP_{\text{ср}}^{\text{пром}}$

$$K = (((17,718 * 1,23 * 1,25) / 20,02) - 1) * 0,25 + 1 = 1,09, \text{ де}$$

17,718 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2020 році;

1,23 - прогнозний/фактичний річний індекс зростання номінальної заробітної плати у 2021 році, який розраховується за формулою:

$$110/100 * 112/100, \text{ де}$$

110,0 % - індекс споживчих цін (ІСЦ) у 2021 році;

112,0 % - індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати), відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики, у відсотках до попереднього року.

1,25 - коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (а), у 2021 році;

20,02 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

0,25 - демпфіруючий коефіцієнт β , що застосовується НКРЕКП на визначений період з метою регулювання темпів зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави ($0 < \beta \leq 1$).

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 ($0 < KU < 1$), встановлений НКРЕКП;

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

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовій записці від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначив, що при розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році врахована некоректна сума середньорічного фонду оплати праці в 2021

році, а саме тис. грн. При розрахунку **необхідно враховувати** тис. 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.

Враховуючи зазначене, розрахунок фонду оплати праці з урахування фактичного коефіцієнту зростання фонду оплати праці, а також розрахунок цього коефіцієнта наводити в Акті не доречно, оскільки він не застосовується при визначенні додатково отриманого або недоотриманого доходу.

Звертаємо увагу, що враховуючи вище зазначене необхідно перерахувати суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році, а також уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році, що вплине на результат при визначенні загальної суми отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_u = (\text{тис. грн} - \text{тис. грн}) \times 108,7/100 + \text{тис. грн} \\ \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7* /) = \text{тис. грн}$$

5. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВ_u = - - *0,2109 + + * = \\ \text{тис. грн, де}$$

тис. грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році;

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

тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

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

тис. грн / тис. грн;

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

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить тис. грн (тис. грн - тис. грн).

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – тис. грн (тис. грн + тис. грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – тис. грн.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – тис. 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 2021 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 (тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми;

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що джерелом фінансування невиконаних заходів ІІІ на 2021 рік є «Реактивна електроенергія».

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % – тис. грн;

від 5 % до 10 % – тис. грн;

понад 10 % – тис. грн.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році становить тис. грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2021 року складає тис. грн без ПДВ.

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

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

$D_r = \text{---} - \text{---} = \text{---} \text{ тис. грн без ПДВ, де}$

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

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 – **тис. 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).

| Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік | | | | | | | |
|--|-----------------------------|-----------------------|---------------------------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|------------------------------------|
| | Період дії тарифів 2021 рік | Тарифи
грн/МВт*год | За діючим тарифом | | Фактично | | Відхилення |
| | | | Усього, від реалізації електроенергії | Обсяг товарної продукції | Корисний відпуск | Обсяг товарної продукції | ("+" додаткові доходи, "-" збитки) |
| | | | тис. грн | тис. грн | тис. кВт*год | тис. грн | тис. грн |
| 1 клас | 01.01-31.08 | | | | | | |
| | 01.09-31.12 | | | | | | |
| | ВСЬОГО | | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.08 | | | | | | |
| | 01.09-31.12 | | | | | | |
| | 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, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – **тис. грн (без ПДВ).**

| Період 2021 року | Обсяг, МВт-год | Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) |
|------------------------|----------------|----------------------------------|
| Січень | | |
| Лютий | | |
| Березень | | |
| Квітень | | |
| Травень | | |
| Червень | | |
| Липень | | |
| Серпень | | |
| Вересень | | |
| Жовтень | | |
| Листопад | | |
| Грудень | | |
| Всього 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

| 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 – **тис. грн (без ПДВ)**

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати 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) – **тис. грн.**

| Період 2021 року | Обсяг, кВтгод | Тариф, грн/МВт*год | Сплачено в частині розподілу, тис. грн | Сплачено всього, тис. грн без ПДВ |
|------------------|---------------|--------------------|--|-----------------------------------|
| січень | | | | |
| лютий | | | | |
| березень | | | | |
| квітень | | | | |
| травень | | | | |
| червень | | | | |
| липень | | | | |
| серпень | | | | |
| вересень | | | | |
| жовтень | | | | |
| листопад | | | | |
| грудень | | | | |
| Разом | | | | |

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

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

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – **тис. грн (без ПДВ) (* 110 %).**

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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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

4. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2023 № 609/17-23, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – **тис. грн** (без ПДВ).

$$\text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн (без ПДВ), де:}$$
$$\text{тис. грн} - \text{вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).}$$

$$\text{тис. грн} - \text{нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.}$$

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн (без ПДВ)

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) **тис. грн** (без ПДВ).

6. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2021 році **становить тис грн** (без ПДВ), що визначається за формулою:

$$DOKB = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн,}$$
де тис. грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

тис. 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).

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн

7. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2021 році **становить тис. грн**, що визначається за формулою:

$$DOHB = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн,}$$
де тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн

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

$ДПст = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн},$
де тис. 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;

тис. 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:

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

де тис. 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 %.

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

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

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

тис. 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

$$П \text{ уточ нов} = \quad \times 0,1674,$$

де тис. 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 **тис. грн**, визначається за формулою:

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

де $\quad \text{тис. грн}$ - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\quad \text{тис. грн}$ - 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 – **тис. 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 – **0,00 тис. грн**.

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

$$= \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad +$$

проти зафіксованої Актом перевірки № 164 тис. 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 – **державна частка відсутня**.

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 – **тис. грн (без ПДВ)**.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить тис. грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році становить:

$$- \quad = (-) \mathbf{71\,173,25 \text{ тис. грн (без ПДВ)}}$$

проти зафіксованої Актом перевірки № 164 тис. грн (без ПДВ)

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

(-)71 173,25 * 1,10 = (-) **78 290,58 тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн (без ПДВ)*

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік

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

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

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

тис. грн (без ПДВ):

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

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

операційні контрольовані витрати – тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – тис. грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

сумарні операційні витрати – тис. грн (з приєднаннями, іншою діяльністю

та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

x / = тис. 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).

| 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 непубутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт-год | Обсяг розподілу електричної енергії споживач ам 2 класу напруги МВт-год | Кількість хвилин у році, хв | Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн |
|-------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------------|----------------------------|---|--|---|-----------------------------|---|
| Для міської території | | | | | | | | | |
| Для сільської території | | | | | | | | | |
| Усього | | | | | | | | | |

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

4. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 164 встановлено та зафіксована, що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить **тис. грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\frac{\text{тис. грн} - \text{тис. грн}}{0/100} \right) \times (1 + 0,7 * 2141 / \text{тис. грн, де:}) = \text{тис. грн} \times 107,8/100 - \text{тис. грн} \times (1 - (1 + 0/100))$$

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

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

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

$$21,421 * 1\,988 * 1,11 * 12 = 567\,232,00 \text{ тис. грн, де}$$

21,421 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

1 988 осіб - тарифна чисельність працівників і-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу;

1,11 - коефіцієнт зростання фонду оплати праці в 2022 році; коефіцієнт зростання ВОП для і-го ліцензіата (у відносних одиницях), що передбачає приведення середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника і-го ліцензіата до рівня середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (у відносних одиницях), що визначається таким чином:

14,902 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України у 2021 році;

21,738 - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2021 році;

Оскільки $\text{ЗП}_i^{\text{пром}} > \text{ЗП}_{\text{ср}}^{\text{пром}}$

$$K = (((21,738 * 1,32 * 1,25) / 21,421) - 1) * 0,16 + 1 = 1,11, \text{ де}$$

21,738 тис. грн - середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата у 2021 році;

1,32 - прогнозний/фактичний річний індекс зростання номінальної заробітної плати у 2022 році, який розраховується за формулою:

$$126,6/100 * 104,4/100, \text{ де}$$

126,6 % - індекс споживчих цін (ІСЦ) у 2022 році;

104,4 % - індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін (індекс зростання реальної середньомісячної заробітної плати), відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України та основних макроекономічних і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики, у відсотках до попереднього року.

1,25 - коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (а), у 2022 році;

21,421 тис. грн - тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника;

0,16 - демпфіруючий коефіцієнт β , що застосовується НКРЕКП на визначений період з метою регулювання темпів зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави ($0 < \beta \leq 1$).

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;

– 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 т. ч.

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовій записці від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначив, що при розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році суму уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії за 2021 рік (тис. грн) необхідно виправити.

Крім цього, зазначено некоректний середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат, а саме тис. грн. При розрахунку необхідно враховувати тис. грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році $t-2$ (для першого року першого періоду регулювання = ФОП0, при цьому ФОП0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів (Порядок встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175)).

Середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці у Акті визначено у сумі тис. грн, яку необхідно виправити на тис. грн (фонд оплати праці затверджений структурою тарифів на 2022 рік), який в подальшому у розрахунку необхідно додавати.

Звертаємо увагу, що враховуючи вище зазначене необхідно перерахувати суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році, а також уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році, що вплине на результат при визначенні загальної суми отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = \left(\begin{array}{l} \text{тис. грн} - \\ (1 + 0)/100 \end{array} \right) \times \left(1 + 0,7^* \begin{array}{l} / \\ \end{array} \right) = \begin{array}{l} \text{тис. грн} \times 107,8/100 + \\ \text{тис. грн} \end{array} \times (1 - \end{array}$$

5. **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить тис. грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \begin{array}{l} - \\ - \\ * \\ + \\ + \\ * \\ = \end{array}, \text{ де}$$

тис. грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

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

тис. грн / тис. грн;
тис. грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям
у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{г.т}) 0,3% x
тис. грн.

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн

6. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить **тис. грн** (тис. грн – тис. грн).

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. грн.

Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році та за вирахуванням необґрунтованих витрат за статтею «Витрати пов'язані з бойовими діями» становить **тис. грн** (тис. грн + тис. грн – тис. грн).

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

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

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.

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), продовжено до **31 грудня 2023 року**, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходах ІІ 2022 в межах розділів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними **98 заходів ІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування 686 952,10 тис. грн (без ПДВ)**, що становить 91,63 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація у сумі 424 193,63 тис. грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі 163 766,97 тис. грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е у сумі 73 945,98 тис. грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках у сумі 222,26 тис. грн (без ПДВ).

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

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі

змінами), продовжено до **31 грудня 2023 року**, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходах ІІ 2022 в межах розділів.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить **0,00 тис. грн** (без ПДВ).

Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), продовжено до **31 грудня 2023 року**, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходах ІІ 2022 в межах розділів.

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

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – **тис. грн** без ПДВ (**тис. грн** – **тис. грн**).

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

$Др = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ), де}$

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

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 17.04.2023 № 610/17-23, за результатами розгляду листа ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» від 07.04.2023 № 1/06/10546 щодо перегляду величини профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань за 2022 рік повідомив про наступне.

За інформацією ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», помилково у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання із наростаючим підсумком за грудень 2022 року, були зазначені ТУ №№: ЦНП1-0458-21, НП-1411-16, НП-1258-16, НП-660-15, НП-844-16 та НП-973-16, які на даний час незавершені, а також не вказано інформацію по ТУ НП4-552-17, послуга з приєднання за яким завершена у 2022 році.

*Проаналізувавши додаткові матеріали від ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», Департамент повідомляє, що величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 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 **(+) 8 469,71 тис. грн (без ПДВ)**.*

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу

розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – **тис. грн (без ПДВ).**

| Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік | | | | | | | |
|--|-----------------------------|-------------|---------------------------------------|--------------------------|------------------|--------------------------|---|
| | 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. грн | тис. грн | тис. кВт*год | тис. грн | тис. грн |
| 1 клас | 01.01-31.12 | 103,75 | | | | | |
| 2 клас | 01.01-31.12 | 438,72 | | | | | |
| 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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

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

| Період 2022 року | Електроенергія для врегулювання небалансів | | |
|------------------|--|---|-------------------------------|
| | Обсяг, МВт·год | Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ) | По версії комерційного обліку |
| Січень | | | версія 2 |
| Лютий | | | версія 2 |
| Березень | | | версія 2 |
| Квітень | | | версія 2 |
| Травень | | | версія 2 |
| Червень | | | версія 2 |
| Липень | | | версія 2 |
| Серпень | | | версія 2 |
| Вересень | | | версія 2 |
| Жовтень* | | | версія 1 |
| Листопад* | | | версія 1 |
| Грудень* | | | версія 1 |
| Всього | | | |

* - врегулювання небалансів по версії 2 комерційних даних НЕК «УКРЕНЕРГО» не проведено.

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 наведено у п. 5.6 Акту перевірки № 164.

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 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **тис. грн.**

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

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) 686 952,10 тис. 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 **тис. грн (без ПДВ).**

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

4. *Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 17.04.2023 № 609/17-23, зазначає, що дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних*

витрат електричної енергії на її розподіл» – тис. грн (без ПДВ).

– = тис. грн (без ПДВ), де:

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

тис. грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн (без ПДВ).

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) тис. грн (без ПДВ).

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2022 році тис. грн (без ПДВ) що визначається за формулою:

ДОКВ = тис. грн – тис. грн = тис. грн,

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

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

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

тис. грн,

7. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році тис. грн, що визначається за формулою:

ДОНВ = тис. грн - тис. грн = тис. грн,

де тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

проти зафіксованої Актом перевірки № 164

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році тис. грн, визначається за формулою:

ДПст = тис. грн – тис. грн = тис. грн,

де тис. 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;

тис. 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

тис. грн = × 0,03,

де тис. 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 %.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році **тис. грн**, визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{тис. грн} - \text{тис. грн} = \text{тис. грн},$$

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

тис. 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:

$$\text{П уточ нов} = \text{тис. грн} \times 0,1674 = \text{тис. грн},$$

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

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

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

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

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

тис. 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 – **тис. 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 – **0,00 тис. грн.**

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

+ + = + + + + + + + +

проти зафіксованої Актом перевірки № 164 тис. грн (без ПДВ)

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

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

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

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

4. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісія з перевірки вважає, що понесені витрати пов'язані з бойовими діями у сумі тис. грн та заходи з відновлення об'єктів електричних мереж у сумі тис. грн знаходяться у межах суми економії операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії та є обґрунтованими відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами).*

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.04.2023 № 529/1-23 зазначає, що відповідно до діючої нормативної бази НКРЕКП при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання враховується розмір амортизації на активи за регуляторним обліком. Так, службовою запискою УЦПТЕ від 24.03.2023 № 434/17-23 надано рекомендації щодо питань, пов'язаних з введенням регуляторного обліку і формуванням регуляторної бази активів, у зв'язку із передачею операторами систем розподілу автомобілів в користування ЗСУ. В цій службовій записці зокрема зазначено, що припинення у регуляторному обліку нарахування амортизації та регуляторної норми доходу на виведені з експлуатації активи регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (зокрема автомобілі підприємства, які передані ЗСУ у 2022 році) має починатися з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу) (тобто з 2023 року). Отже, в тарифах Товариства на 2022 рік враховано суму амортизації

за регуляторним обліком, яка включає в себе зокрема і суму амортизації на передану до ЗСУ автомобільну техніку.

Таким чином, на думку УЦПЕ нарахування у бухгалтерському обліку амортизації на передану автомобільну техніку в сумі _____ тис. грн вважати обґрунтованим **не коректно**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 сума обґрунтованих витрат Товариства, що були понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій становить _____ тис грн (без ПДВ) (_____ + _____ - _____).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ тис грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
0,00 тис. грн.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить

- = **74 626,85 тис. грн (без ПДВ)**

проти зафіксованої Актом перевірки № 164
тис. 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.

Департамент ліцензійного контролю 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.

Водночас Актом перевірки № 164 на стор. 302, 305 та 572 при розгляді питань 3.25 «Ліцензіат дотримується визначених напрямів та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії» та 3.31 «Ліцензіат розробив інвестиційну програму з урахуванням плану розвитку системи розподілу та подав її до НКРЕКП разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу, а також виконує інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою» **комісією з проведення перевірки зафіксовано (мовою документу):** «Враховуючи, що термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), продовжено до 31 грудня 2023 року, комісією з перевірки не проводився розрахунок розміру економії та перевитрат фінансування по заходам III 2022 в межах розділів».

З урахуванням вищевикладеного, **підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу ПРАТ«ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»** від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2022 році підлягає уточненню за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році**

заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

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» (ДПст).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі 510 000 (п'ятсот десять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **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 86 333,87 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 44 219,17 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 10 729,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 691,73 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 4 174,23 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 6 363,00 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 12638,44 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 567,54 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 2 671,00 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 2022 році у розмірі 3 279,50 тис. грн (без ПДВ).

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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік **збільшення** на суму **47 248,16 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2021 році** у розмірі **78 290,58 тис. грн (без ПДВ)**;

суму **профіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за **2021 рік** у розмірі **22 572,71 тис. грн (без ПДВ)**;

суму **профіциту коштів** щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за **2022 рік** у розмірі **8 469,71 тис. грн (без ПДВ)**.

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 86 333,86 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) забезпечити:

1. у строк до 01 червня 2023 року:

надання НЕК «УКРЕНЕРГО», НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо попереднього розгляду суперечки між Товариством та ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ», відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 15 червня 2022 року №01/23873;

надання НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області відкориговані звіти з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки;

у разі оплати ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» коштів за здійснення робіт з припинення (відновлення) електропостачання повернути сплачені кошти за здійснення зазначених робіт, про що у строк до 15 червня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. у строк до 01 липня 2023 року:

надання до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірених копій підтвердження надання гр. Зайченку Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, у спосіб зазначений у заяві про приєднання;

надання компенсацію у подвійному розмірі 7 064 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованих стандартів якості надання послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 903 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованих стандартів якості надання послуг, у частині відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні, про що у строк до 15 липня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 __ квітня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 23 березня 2023 року № 164, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222, постанови НКРЕКП від 07 березня 2023 року № 421 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчення на проведення планової перевірки від 06 березня 2023 року № 153, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) 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, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 17 січня 2013 року № 32, а саме:

пункту 3.1.7 (у редакції, що діяла до 12 травня 2017) яким встановлено, що строк розгляду поданої електропередавальній організації на узгодження проектної документації не може перевищувати 15 робочих днів від дня отримання, а у випадку приєднання електроустановок потужністю 5 МВт та більше – 30 робочих днів,

пункту 3.1.7 яким встановлено, що строк надання послуги з приєднання («під ключ»), яке не є стандартним, становить (не більше):

120 календарних днів (у тому числі 15 днів для проектування 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 проектування 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);

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) 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,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕ від 12 березня 2009 року № 299 (далі – Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії), яким встановлено, 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);

Типовий договір 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, яким встановлено 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типовий договір 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 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності,

пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV, щодо обов'язку виконання ОСР комплексу робіт, зокрема щодо здійснення, у разі необхідності, заходів щодо

відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики та виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплексу документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено вичерпний перелік випадків припинення розподілу електричної енергії,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

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

пункту 12.17 розділу XII, яким встановлено, що у випадку облаштування вузла обліку споживача зі встановленням засобу обліку, який забезпечує можливість дистанційного зчитування даних (показів засобу обліку), ОСР має забезпечити щодобову передачу даних стосовно величин погодинного споживання електричної енергії споживачем постачальнику електричної

енергії, який у свою чергу має відобразити в особистому кабінеті споживача надану інформацію;

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

пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг;

пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V, яким встановлено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі,

пункту 6.5.22 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що на час проведення експертизи, періодичної перевірки або ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну перевірку чи ремонт,

пункту 10.2.6 глави 10.2 розділу X, яким встановлено, що АКО має право вимагати від сторін суперечки та відповідних ППКО надання у визначені АКО строки, але не менше 10 робочих днів, копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 7.5 розділу VII, яким зокрема встановлено вичерпний перелік підстав, згідно з якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу,

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), яким передбачено формування ліцензіатом реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості

надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), якою встановлено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

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 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема 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 %,

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 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,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено, зокрема, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку,

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна)), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щороку до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання), яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 4 пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІІ має містити пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ,

пункту 2.9 глави 2, яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;

пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого 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), якими встановлено, що 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 відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період), яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надавати електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б»;

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 операторів 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;

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

підпункт 7 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,

підпункт 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункт 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії;

підпункт 23 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,

підпункт 24 щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункт 29 щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну 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,

підпункт 31 щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 47 щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункт 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункт 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 510 000 (п'ятсот десять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) 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, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) 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,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 3.2 Положення про Інформаційно-консультаційний центр по роботі зі споживачами електричної енергії, яким встановлено, 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);

Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5, яким встановлено 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,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 яким встановлено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;

Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.2 в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3, яким встановлено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності,

пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV, щодо обов'язку виконання ОСР комплексу робіт, зокрема щодо здійснення, у разі необхідності, заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики та виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, яким встановлено, що реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку тощо),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що при отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета

документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено вичерпний перелік випадків припинення розподілу електричної енергії,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI, яким, зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

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

пункту 12.17 розділу XII, яким встановлено, що у випадку облаштування вузла обліку споживача зі встановленням засобу обліку, який забезпечує можливість дистанційного зчитування даних (показів засобу обліку), ОСР має забезпечити щодобову передачу даних стосовно величин погодинного споживання електричної енергії споживачем постачальнику електричної енергії, який у свою чергу має відобразити в особистому кабінеті споживача надану інформацію;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку індивідуальному побутовому споживачу не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг;

пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V, яким встановлено, що заміна або зміна місця встановлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, встановленого відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій та який відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, СПМ та оператора мережі,

пункту 6.5.22 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що на час проведення експертизи, періодичної перевірки або ремонту ЗКО оператор системи може встановити у споживача інший ЗКО, що має аналогічні або кращі характеристики (зокрема відповідну параметризацію) ніж у знятого на експертизу, періодичну перевірку чи ремонт,

пункту 10.2.6 глави 10.2 розділу X, яким встановлено, що АКО має право вимагати від сторін суперечки та відповідних ППКО надання у визначені АКО строки, але не менше 10 робочих днів, копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.5 розділу VII, яким зокрема встановлено вичерпний перелік підстав, згідно з якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу,

пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII, яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким передбачено формування ліцензіатом реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), якою встановлено, що форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать, зокрема 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 %,

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 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,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено, зокрема, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надає до НКРЕКП та оприлюднюють на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку,

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щороку до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 5 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, яким встановлено, що платники внеску на регулювання подають до структурних підрозділів НКРЕКП на територіях звіт про сплату внеску на регулювання не пізніше другого робочого дня після встановленого строку сплати, за формою згідно з додатком 2;

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

підпункту 4 пункту 2.8 глави 2, яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)). ІІ має містити зокрема пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ,

пункту 2.9 глави 2, яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;

пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою інвестиційною програмою, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

абзаців першого та дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, якими встановлено, що 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 відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 6.8 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний до 16:00 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надавати електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у розрахунковому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

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

підпункту 7 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,

підпункту 13 щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,

підпункту 22 щодо обов'язку ліцензіата оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному вебсайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії;

підпункту 23 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,

підпункту 24 щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) 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,

підпункту 29 щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну 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,

підпункту 31 щодо обов'язку ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 42 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 41 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 47 щодо обов'язку ліцензіата виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів,

підпункту 43 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою,

підпункту 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 86 333,86 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 44 219,17 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 ліцензіата у розмірі 10 729,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 691,73 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 4 174,23 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 6 363,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата у 2022 році у розмірі 12638,44 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 567,54 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 2 671,00 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 2022 році у розмірі 3 279,50 тис. грн (без ПДВ).

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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік збільшення на суму 47 248,16 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 78 671,18 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік в розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік в розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 86 333,86 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

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
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
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 23 березня 2023 року № 164, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222 та постанови НКРЕКП від 07 березня 2023 року № 421 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) , а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до

договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI яким зокрема встановлено, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника;

пункту 10.2.6 глави 10.2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, яким встановлено, що АКО має право вимагати від сторін суперечки та відповідних ППКО надання у визначені АКО строки, але не менше 10 робочих днів, копій документів, пояснень та іншої інформації, пов'язаної із суперечкою;

пункту 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, яким зокрема встановлено вичерпний перелік за якими здійснюється припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу,

Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, а саме:

підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 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,

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) 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

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах,

для чого:

- 1) у строк до 01 червня 2023 року:

надати НЕК «УКРЕНЕРГО», НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо попереднього розгляду суперечки між Товариством та ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ», відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 15 червня 2022 року №01/23873;

надати НКРЕКП та Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області відкориговані звіти з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки;

у разі оплати ДП «КИЇВТРАНСПАРКСЕРВІС 1» ПРАТ «ХК «Київміськбуд» коштів за здійснення робіт з припинення (відновлення) електропостачання повернути сплачені кошти за здійснення зазначених робіт, про що у строк до 15 червня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 01 липня 2023 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену копію підтвердження надання гр. Зайченку Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, у спосіб зазначений у заяві про приєднання;

надати компенсацію у подвійному розмірі 7064 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 903 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні, про що у строк до 15 липня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський