

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 18 квітня 2023 року № 697 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 23 березня 2023 року №186 та від 07 квітня 2023 року № 206, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 04 травня 2023 року № 223 (далі – Акт перевірки № 223).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.05.2023 № 06//100/5482 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 223 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом перевірки № 223 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</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>напруги», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 2а-НКРЕКП</b>, затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла з 27 травня 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП № 282</b> (далі – Інструкція форми звітності № 2 НКРЕКП) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 2 НКРЕКП</b> (у редакції, що діяла з 27 травня 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.7 Інструкції форми звітності № 2 НКРЕКП</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності</b></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>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним;</p> <p>щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
--	---

<p><b>оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b> (у редакції, що діяла з 22 грудня 2021 року)</p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;</p>
<p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b> (у редакції, що діяла з 22.12.2021)</p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
<p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг- розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b> (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p>	<p>яким встановлено, що форма звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду;</p>
<p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b> (у редакції, що діяла з 11.02.2022)</p>	<p>яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;</p>
<p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b> (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p>	<p>яким, встановлено, 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><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості</b></p>	

<p>надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p> <p><b>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)</b></p> <p><b>абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</b></p>	<p>яким встановлено, що ОСР 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. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адреси: sqf@nerc.gov.ua (для електропостачальників) та sqf_n@nerc.gov.ua (для ОСР та ОСП), у двох примірниках: з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</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>Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p><b>до НКРЕКП в паперовому вигляді:</b></p> <p><b>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 березень, квітень, жовтень 2021 рік – від 1 до 9 днів;</b></p> <p><b>форму № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I квартал 2021 року – на 20 днів;</b></p> <p><b>до НКРЕКП в електронному вигляді:</b></p> <p><b>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 жовтень 2021 року – на 4 дні, за лютий-червень 2022 року – на 1 день;</b></p> <p><b>форму № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I півріччя 2022 року – на 1 день;</b></p> <p><b>форму № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії» за 2021 рік – на 220 днів, за 2022 рік – на 3 дні;</b></p> <p><b>форму № 3-НКРЕКП- моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» за I та II квартали 2022 року – на 73 дні;</b></p> <p><b>форму № 6-НКРЕКП--моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про рівень розрахунків» за січень-липень 2022 року – від 31 до 73 днів;</b></p>	

форму № 9-НКРЕКП- моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» за серпень, жовтень 2021 року – **від 1 до 2 днів**;

форму № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2022 рік – **на 1 день**.

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за III та IV квартали 2021 року – **на 2 та 4 днів** відповідно та за I- IV квартали 2022 року – **від 17 до 25 днів**;

форму № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I та II квартали 2021 року – **на 7 та 8 днів** відповідно;

#### **до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області**

**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 січень 2021 рік – **на 1 день**;

**форму № 2-НКРЕКП-розподіл** (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I квартал 2021 року – **на 21 день**;

**форму № 20-НКРЕКП** «Звіт про сплату внесків на регулювання» за II квартал 2022 року в паперовому та електронному вигляді до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області із порушенням термінів **від 3 до 6 робочих днів** відповідно;

**Товариством не подано в електронному вигляді:**

#### **до НКРЕКП**

**Інформацію** щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що є Додатком 6 до Порядку № 375 за 2022 рік;

#### **до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області**

**форму № 20-НКРЕКП** «Звіт про сплату внесків на регулювання» за IV квартал 2022 року.

Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу заповнення форм звітності на підставі первинних бухгалтерських документів та встановлено що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2021 році згідно із даними бухгалтерського обліку та даними наведеними ліцензіатом у скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за **січень-грудень 2021 року, виявлено невірне відображення** даних рядка 216 «**Витрати на оплату праці**» графі 2 «**Фактично**» розділу II. «Інформація щодо регуляторного обліку» у формі № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) фактичних витрат на оплату праці у розмірі **грн (без капіталізації) замість необхідної суми** **грн (без капіталізації)**.

Також комісією з перевірки **виявлено невірне відображення рядка 2.4 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»** графі 1 «**Фактично**» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) суми фактичних витрат єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі **грн (без капіталізації) замість необхідної суми** **грн (без капіталізації)**.

Зазначені невідповідності спричинили невірне відображення рядка 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» графі 2 «**Фактично**» розділу II. «Інформація щодо регуляторного обліку» у формі № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) сум фактичних операційних контрольованих витрат у розмірі **грн замість необхідної суми** **грн, у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» графі 2 «Фактично» розділу II «Інформація щодо регуляторного**

обліку» сум фактичних операційних неконтрольованих витрат у розмірі \_\_\_\_\_ грн  
замість необхідної суми \_\_\_\_\_ грн.

Окрім цього, перевіркою обґрунтованості виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів, відображених у відповідних звітах, надання яких передбачено «Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану», затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, встановлено дублювання інформації щодо обсягів фінансування та виконання робіт як у звіті з виконання Ремонтної програми за 2022 рік так і у звіті згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку за жовтень 2022 року, зокрема, за заходом «Ремонт будівельної частини ПС Козаровичі. Роботи з відновлення будівельної частини будівель та споруд» у сумі \_\_\_\_\_ грн (джерело фінансування – Ремонтна програма).

Відповідно відбулося дублювання зазначених витрат за статтею «Ремонт» у складі операційних контрольованих витрат (з капіталізацією).

Відповідно до інформації Товариства щодо капіталізованих заходів з ремонту, витрати з виконання зазначеного заходу у сумі \_\_\_\_\_ грн були капіталізовані.

Отже, **витрати на ремонт, які капіталізувалися**, зазначені у рядках 005, 010, 015 графи 8 «Витрати на ремонт (фактично) форми звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2022 року **повинні бути зменшені на суму \_\_\_\_\_ грн.**

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

**підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470**

2

**абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов від 14.06.2018 № 428**

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;

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;

щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

Комісія з проведення перевірки листом від **24.03.2023** № 38/138-23 (далі – Запит) повідомила Товариство про проведення планової перевірки та **направила запит щодо надання інформації** за період діяльності що перевіряється з проханням надати комісії з перевірки **в термін до 10:00 07.04.2022** копії документів та інформацію в паперовому та електронному вигляді з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Під час проведення перевірки Ліцензіатом **взагалі не надано інформацію та підтвердні документи на пункти Запиту, а саме:**

**пункт 1.6** «Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством»:

1. Документальне підтвердження виконання рішень НКРЕКП.

2. Документальне підтвердження повідомлення НКРЕКП про усунення порушення звернення щодо продовження строку усунення порушення.

**підпункт 3.1.1. пункту 3.1** Інформацію щодо місця (території) та засобів провадження господарської діяльності з урахуванням змін до них, поданих Ліцензіатом до НКРЕКП за 2021 та за 2022 роки, відповідно до заяви про отримання ліцензії.

**підпункт 3.1.3. пункту 3.1** Копії документів, що підтверджують перебування на законних підставах у власності Ліцензіата засобів провадження господарської діяльності з урахуванням змін до них, поданих Ліцензіатом до НКРЕКП, відповідно до заяви про отримання ліцензії.

**підпункт 3.1.4. пункту 3.1** Наявність у власності ліцензіата засобів провадження господарської діяльності (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП згідно з вимогами Ліцензійних умов). Копії листів щодо зміни даних, направлених до НКРЕКП.

**підпункт 3.1.5. пункту 3.1** Інформація щодо зміни вартості основних засобів у 2021 та 2022 році.

**підпункт 3.1.6. пункту 3.1** Інформацію за 2021 та 2022 рік (у розрізі років) з копіями підтвердних документів щодо змін пооб'єктного переліку мереж Ліцензіата протягом періоду, що перевіряється (зокрема щодо зміни конфігурації мереж та їх характеристик (км, МВА, шт.), підтвержені документально із визначенням сум списання, придбання, продажу, прийняття на баланс, передачі-прийняття в оренду електромереж за визначений період).

**підпункт 3.1.7. пункту 3.1** Інформація (відповідно до наказів) про прийняття на баланс, списання з балансу, помісячно за 2021 та 2022 рік (у розрізі років).

**підпункт 3.1.9. пункту 3.1** Інформація щодо зміни конфігурації електричних мереж за 2021 та 2022 рік(у розрізі років).

**підпункт 3.1.10. пункту 3.1** Інформацію та реєстр підтвердних документів про основні засоби, які належать до основної діяльності ліцензіата та перебувають в оренді/суборенді.

Комісія з перевірки зазначає, що на **підпункт 3.1.2. пункту 3.1** Запиту щодо надання Реєстру схем та актів розмежування балансової належності, узгоджених з іншими власниками електричних мереж. Надати копії схем та актів розмежування, Товариством **не надано** : 53 схеми розташування приладів розрахункового обліку, актів розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін з

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 223 зафіксовано, що на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23 Ліцензіатом не надано наступну інформацію:

- щодо впровадження Товариством багатифункціональних лічильників із функцією передачі даних;

- щодо впровадження багатотарифних лічильників електричної енергії (загальна кількість встановлених, кількість встановлених та кількість отриманих заяв) в розрізі категорій споживачів (населення; споживачі, які розраховуються за загальним засобом обліку; бюджетні організації, інші юридичні споживачі) та типу диференційованого розрахунку за періодами часу (окремо двох- та тризонні) за 2021-2022 роки (в розрізі років);

- щодо проведення повірки лічильників встановлених у споживачів;

- щодо загальної кількості однофазних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової повірки в розрізі структурних підрозділів;

- щодо загальної кількості трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової повірки в розрізі структурних підрозділів.

Відповідно до бухгалтерського обліку та довідки Товариства (додається до Акта), протягом 2022 року **отримано** активи та основні засоби у якості гуманітарної допомоги **на загальну суму**

**грн** (без ПДВ), а саме:

оборотні активи (ТМЦ: обладнання, матеріали, спецодяг, тощо) **на суму**

**грн**, яка відображена у формі форми № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2022 року у складі рядка 155 «Інші операційні доходи» графі 5 «Інша діяльність», у фінансовому звіті № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року - у складі рядка 2120 статті «Інші операційні доходи»;

необоротні активи (основні засоби, зокрема, трансформатори, генератори) – **на суму**

**грн**, яка відображена у формі форми № 2-НКРЕКП-розподіл за січень –

грудень 2022 року у складі рядка 175 «Інші доходи» графи 5 «Інша діяльність», у фінансовому звіті № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року - у складі рядка 2240 статті «Інші доходи».

Окрім гуманітарної допомоги, у 2022 році Товариство отримало дохід від безоплатно отриманих основних засобів в сумі \_\_\_\_\_ грн, яка відображена у формі форми № 2-НКРЕКП-розподіл за січень –грудень 2022 року у складі рядка 175 «Інші доходи» графи 5 «Інша діяльність», у фінансовому звіті № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року - у складі рядка 2240 статті «Інші доходи».

Різницю в сумі \_\_\_\_\_ грн між отриманою сумою гуманітарної допомоги \_\_\_\_\_ грн та зазначеною 25.01.2023 у додатках 3 та 4 до Тимчасового порядку сумою \_\_\_\_\_ грн Товариство пояснює тим, що остання ще не включає всі оприбуткування, що були відображені після закриття бухгалтерського звітного періоду (12 місяців 2022 року).

Зазначене свідчить **про надання недостовірної інформації** у додатках 3 та 4 до Тимчасового порядку «Перелік отриманого та використаного електротехнічного обладнання, що надійшло до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як гуманітарна допомога станом на 31.12.2022», наданих до НКРЕКП 25.01.2023.

Окрім цього, перевіркою встановлено, що відповідно до звіту з виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ремонтної програми на 2022 рік, із запланованого на 2022 рік обсягу фінансування у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) фактичне фінансування склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), тобто \_\_\_\_\_ % (пункт 3.32 Акта).

Разом із цим, відповідно до звіту згідно з додатком 4 до Тимчасового Порядку станом на 31.12.2022 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено заходи з відновлення електропостачання за рахунок джерела «Ремонтна програма» у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

За поясненням Товариства (додаються до Акту) заходи у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) фінансувалися Товариством за рахунок вільної частини прибутку у 2022 році.

Крім того, перевіркою відповідно до інформації, наданої Товариством, при виконанні вищезазначених заходів використовувалися матеріали та обладнання, що надійшло до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як гуманітарна допомога в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Таким чином, Товариством, у щомісячних додатках 2 та 4 до Тимчасового порядку не вірно зазначалося джерело фінансування заходів з відновлення електропостачання.

Також комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 18.10.2022 № 1312 внесені зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2495 шляхом внесення заходу пункт 1.4.1.23 «Реконструкція \_\_\_\_\_ в частині заміни обладнання \_\_\_\_\_».

При цьому, інформація щодо виконання зазначеного заходу відображена Товариством у звіті згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку за грудень 2022 року у сумі \_\_\_\_\_ грн та не відображена у звіті щодо виконання інвестиційної програми на 2022 рік.

2	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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>
---	---	---



***Щодо виконання постанови НКРЕКП від 21.10.2020 № 1930 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення ліцензійних умов з постачання електричної енергії, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова НКРЕКП № 1930)***

Відповідно до підпункту 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1930 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **необхідно у строк до 31.03.2021** надати гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Костюку О. І., гр. Савінову В. А., гр. Пащенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Щурову С. В., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М. **послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 15.04.2021** з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Під час проведення перевірки Ліцензіатом **не надано пояснень та іншої інформації про стан виконання** вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1930 в частині взаємовідносин з гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Савінову В. А., гр. Пащенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М.

Комісією з перевірки встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін **не виконано** вимоги підпункту 2 пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 1930 у частині врегулювання взаємовідносин з гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Савінову В. А., гр. Пащенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М.

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 24.02.2021 № 315 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова НКРЕКП № 315)***

Відповідно до підпункту 1 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 315 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане привести свої дії стосовно гр. Петрової Т. Г. та гр. Вільчинської Н. В. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж у строк до 30.04.2021.**

Комісія з перевірки зазначає, що **Товариство не надало копію** підписаних Сторонами актів про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу, які підтверджують факт надання послуги з приєднання гр. Петровою Т. Г. та гр. Вільчинською Н.В., що свідчить про **не виконання вимоги** підпункту 1 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 315

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 21.05.2021 № 838 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного***

*регулювання» (далі – Постанова НКРЕКП № 838)*

Відповідно до підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 838 ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» необхідно у строк до **01.07.2021** надати замовникам гр. Ніконовій Т. І., гр. Солопову О. В., гр. Пянчуку М.Л., гр. Панасюк І. З. послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що у строк до **15.07.2021** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надало копію підписаних Сторонами актів про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу, які підтверджують факт надання послуги з приєднання з гр. Ніконовою Т. І., гр. Солоповим О.В. гр. Пянчуком М. Л. та гр. Панасюком І. З., що свідчить про невиконання у визначений термін вимоги підпункту 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 838.**

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 16.09.2021 № 1573 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП № 1573)***

Відповідно до пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1573 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано у строк до *01.11.2021*:

1) надати замовникам гр. Кользі В. В., гр. Мосійчук С. В., гр. Сергієнко М. Ю., гр. Чечоткіну В. В., гр. Греську О. Т., гр. Журавлю В. В. та гр. Сторожук К. І. послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що у строк до 20.11.2021 повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

Станом на момент проведення перевірки Товариством не надало копії підписаного Сторонами акту про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу, який підтверджує факт надання послуги з приєднання з гр. Кольгою С.В., гр. Журавлем В.В., гр. Чечоткіним В. В., гр. Сергієнко М. Ю., та гр. Гресько О. Т.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не врегульовано взаємовідносини** із гр. Кольгою В. В., гр. Сергієнко М. Ю., гр. Чечоткіним В. В., гр. Греськом О. Т. та гр. Журавлем В. В., **що свідчить про не виконання** вимоги підпункту 1 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1573.

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 11.01.2022 № 12 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП № 12)***

Відповідно до пункту 2 Постанови НКРЕКП № 12 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано:

1) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно ОСББ «Боголюбова 23» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом проведення перерахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по Акту про порушення № К 042501 від 12 березня 2020 року з урахуванням сили струму 11 А;

2) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно гр. Кирилук І. І., гр. Скулімовської Л. В., гр. Стрігальова М. М., гр. Чичика П. О., гр. Петренко А. Б., гр. Коваль Л. О., гр. Кудренка О. Ф., гр. Біціган О. О., гр. Місецького С. В., гр. Мукосій О. Д., гр. Москальова А. О., гр. Філімоненка А. С., гр. Колояніді В. П., гр. Прикмети П. І., гр. Бурцева В. С., гр. Дейнеги М. Ф., гр. Герасименка А. Ю., гр. Пуртової Н. Г., гр. Провозьон І. М., гр. Божок М. Л., гр. Серветника О. В.,

гр. Джим К. В., гр. Усікової О. М., гр. Сівакової О. В., гр. Кукушкіна М. Л., гр. Цикунова С. В., гр. Коннова С. В., гр. Шелудченко Л. П., гр. Багацького В. В., гр. Картичака Д. Д., гр. Дандикіна А. В., гр. Євгенєва О. Є., гр. Апраксіної Л. В., гр. Рябової Н. Я., гр. Чагарного О. В., гр. Семенюк Н. В., гр. Пержан Г., гр. Гудима І. Ю., гр. Стасюка С. І., гр. Головакіної Р. М., ОК «САДОВЕ ТОВАРИСТВО СОЛАР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

3) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно ФОП Пасічника С. М. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, визначивши умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (додатками до нього) величину дозволеної потужності, визначену договором про постачання електричної енергії від 12 травня 2015 року № 220067071;

4) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно гр. Тимошка С. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом:

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктом споживача, розташованим за адресою: \_\_\_\_\_ ;

скасування Акта про порушення від 15.10.2020 № 042958 та нарахувань за обсяг необлікованої електричної енергії, які проведені на його підставі;

5) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно споживачів, що мешкають по вул. Пимоненка та вул. Польовій смт Глеваха, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, а саме:

18 споживачам по скарзі від 23 листопада 2018 року,

37 споживачам по скарзі від 31 травня 2019 року,

37 споживачам по скарзі від 07 червня 2019 року,

66 споживачам по скарзі від 16 листопада 2020 року.

Про виконання підпунктів 1 – 5 цього пункту повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 15 березня 2022 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

6) у строк до 01.04.2022 привести свої дії стосовно 66 споживачів, що мешкають по \_\_\_\_\_ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 23 листопада 2018 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до бази документообігу НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **інформація та підтвердні документи про стан виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП № 12 не надходила.**

Під час проведення перевірки Ліцензіатом не надано пояснень та іншої інформації про стан виконання вимог пункту 2 Постанови НКРЕКП № 12, що свідчить про **невиконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін вимог пункту 2 Постанови НКРЕКП № 12.**

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 11.01.2022 № 13 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК***

***КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП № 13)***

Відповідно до пункту 2 Постанови НКРЕКП № 13 ПрАТ «ДТЕК РЕГІОНАЛЬНІ КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зокрема зобов'язано:

1) у строк до 01 березня 2022 року привести свої дії стосовно гр. Закалюжної Г. А., гр. Кузнецової Л. О., гр. Карпової О. Ю., гр. Федоренка С. С., гр. Семенюк Г. А., гр. Кононенко Л. М., гр. Філоненко Л. М., гр. Новицької Н. А., гр. Левчука В. Л., гр. Хало Л. Г., гр. Бандура В. П., гр. Гривняка А. А., гр. Корж О. В., гр. Кузьменка О. С., гр. Дейка Б. В. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Про виконання зазначених вимог повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 15 березня 2022 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 квітня 2022 року привести свої дії стосовно гр. Границі В. А. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 11 грудня 2019 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

Про виконання вимог цього підпункту повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до **15.04.2022** з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до бази документообігу НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформація та підтвердні документи про стан виконання вимог **підпункту 1 пункту 2 та підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП № 13** не надходила.

Під час проведення перевірки, Ліцензіатом не надано пояснень та іншої інформації про стан виконання вимог пункту 2 Постанови НКРЕКП № 13, що свідчить про **невиконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін **вимог підпунктів 1 та 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 13.**

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розпорядження НКРЕКП від 16.08.2022 № 30-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 30-р)***

Відповідно до вимог розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 30-р ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане у строк до **01.10.2022 надати** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірених копію підтвердження надання гр. **Холод Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання** у спосіб, зазначений у заяві про приєднання.

Відповідно до бази документообігу НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та підтвердні документи про стан виконання вимоги розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 30-р щодо надання до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **належним чином завірених копій** підтвердження щодо надання

гр. Холод Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання **не надходило, що свідчить невиконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Розпорядження НКРЕКП № 30-р.

**Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог розпорядження НКРЕКП від 11.10.2022 № 85-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 85-р)**

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 85-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане у строк до **15.11.2022 надати** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену **копію підтвердження надання** гр. Мохаммаді Пуян повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не надано підтвердження надання гр. Мохаммаді Пуян повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, що свідчить про **невиконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін вимог Розпорядження НКРЕКП № 85-р.

3	<p><b>пункту 10 частини другої стаття 46 Закону «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 7 Ліцензійних умов №1470</b></p> <p><b>пункту 4.6. розділу 4 Правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, затверджених постановою НКРЕКП від 02.07.2019 № 1333 (далі – Правила № 1333)</b></p>	<p>яким визначено обов'язок ліцензіата надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p> <p>що обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що суб'єкт господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою);</li><li>2) наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому;</li><li>3) наявність спору між суб'єктом господарювання та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення.</li></ol>
---	---	---

**Щодо звернення Адвоката Дубовик В.В. в інтересах ТОВ «КОТЛОЕНЕРГОСЕРВІС М.Ю.В.»**

До НКРЕКП надійшло звернення Адвоката Дубовик В.В. від 17.10.2022 № 7888/2 стосовно відповідності дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» законодавству та/або ліцензійним умовам, яке було розглянуто НКРЕКП та відповідно до пункту

4.4. розділу 4 Правил № 1333 листом від 25.10.2022 № 12905/20.3/7-22 направлено відповідний запит до ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про що цим листом повідомлено Адвоката Дубовик В.В.

В ході розгляду наданих ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» матеріалів, на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23, встановлено, що лист НКРЕКП від 25.10.2022 № 12905/20.3/7-22 в Товаристві зареєстровано за **вхідним номером №12380 від 25.10.2022.**

Комісія з перевірки зазначає, що у встановлений термін згідно з пунктом 4.6. розділу 4 Правил ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано відповіді на лист НКРЕКП від 25.10.2022 № 12905/20.3/7-22.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано підтвердних документів щодо надання відповіді** на лист НКРЕКП листом 18.11.2022 №14936/20.3/7-22 з дотриманням вимог Правил № 1333.

**Аналогічне порушення зафіксовано** комісією з проведення перевірки в частині розгляду ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листів НКРЕКП, а саме від 28.07.2022 № 7203/20.3/7-22, від 01.08.2022 № 7461/20.2/-22 та від 20.07.2022 № 6730/20.3/7-22.

4	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку)</b></p> <p><b>пункту 6.5.4 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії</b></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 установлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, що встановлений відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій і відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проєктним рішенням (незалежно від того, хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок власника ЗКО, в інших випадках - за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною згодою СПМ та оператора мережі, що має бути документально підтверджена;</p> <p>яким встановлено, що технічна перевірка вузлів обліку у споживачів здійснюється оператором системи у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), та відповідного ППКО (за рішенням споживача).</p>
---	--	--

***Щодо звернення ФОП Бровченко О.В.***

До НКРЕКП надійшло звернення ФОП Бровченко О.В. від 18.03.2021 стосовно дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по зміні місця засобу комерційного обліку.

Перевіркою встановлено, що Актом про порушення від 19.11.2020 № 042887 та Актом встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 19.11.2020 № 201341 представниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на об'єкті споживача ФОП Бровченко О.В., було демонтовано засіб комерційного обліку (ЗКО) типу МТХ № 02513090, встановлений на об'єкті (в приміщенні) споживача.

Відповідно до **Акта технічної перевірки розрахункового засобу обліку електричної**

енергії від 17.12.2020 № 057926 для обліку електричної енергії, спожитої споживачем ФОП Бровченко О.В., оператором системи розподілу було встановлено ЗКО типу GAMA300 № 02626794 з показами 000000,50 (активна електрична енергія) та 000000,08 (реактивна електрична енергія) зовні РО-23 в шафі обліку. При цьому Акт не містить інформації щодо присутності споживача під час встановлення вказаного ЗКО, а також не містить підпису споживача.

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в оператора системи розподілу були відсутні відомості щодо наявності узгодженої проектною документацією з влаштування вузла обліку по об'єкту за адресою: \_\_\_\_\_, а тому ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

було розроблено проектну документацію з влаштування вузла обліку спожитої електричної енергії меблевим цехом ФОП Бровченко О.В., а також за власні кошти виконано будівельно-монтажні роботи згідно проектних рішень та встановлено інтелектуальний лічильник з передачею даних на межі балансової належності, а саме в шафі обліку па фасаді РП-23. Шафа обліку знаходиться у вільному доступі та обладнана оглядовим віконцем. Розрахунки з ФОП Бойченко О.В. проводяться згідно показів розрахункового лічильника, знятих автоматизованою системою комерційного обліку електричної енергії, та за мінусом обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем ТОВ «Прайм Брук».

Відповідно до паспорту точки розподілу електричної енергії, який є додатком 2 до Договору, відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті споживача, зазначаються в додатку 3 до Договору. Додаток 2 до Договору підписано представником ОСР та Бровченко О.В.

У додатку 3 до Договору зазначено, що точка встановлення засобу обліку GAMA300 № 2626794 зовні РП-23.

Комісія з перевірки зазначає, що додаток 3 до Договору підписано представником ОСР та не містить підпису споживача. Отже, споживачем ФОП Бровченко О.В. не було погоджено зміну місця встановлення ЗКО.

Таким чином, дії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо зміни місця встановлення ЗКО, а саме встановлення ЗКО на фасад РП-23, не відповідають вимогам пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО.

А також, Товариством не дотримано вимоги пункту 6.5.4 глави 6.5 розділу VI ККО, оскільки 17.12.2020 технічна перевірка та встановлення засобу обліку відбулися за відсутності споживача.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство не надало документального підтвердження згоди сторони приєднаної до мережі (підписаного ФОП Бровченко О.В.) щодо заміни або зміни місця установлення справного, непошкодженого та повіреного засобу комерційного обліку електричної енергії, що встановлений відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій і відповідає вимогам ККО, що є додатком 3 до Договору.

Додатково комісія з проведення перевірки зазначає, що листом до НКРЕКП від 15.09.2021 ФОП Бровченко О.В. було повідомлено про вирішення питання по суті щодо місця встановлення засобу комерційного обліку та претензій до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з цього питання не має.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання встановлення засобу комерційного обліку на об'єкті ФОП Бровченко О.В. відповідно до Акту технічної перевірки розрахункового засобу обліку електричної енергії від 17.12.2020 № 057926 не підпадає під період, що перевіряється.*

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 22 пункту 2.2</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний</p>
---	---	---

	<p><b>Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p>	<p>оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з розподілу електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій.</p>
<p>Пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» показав, що <b>щорічний звіт</b> щодо розгляду звернень/скарг/претензій за <b>2021 рік</b> та за <b>2022 рік</b> на вебсайті Товариства <b>не розміщено</b>.</p> <p>За інформацією Товариства звіти щодо розгляду звернень/скарг/претензій розміщено за посиланням <a href="https://www.dtek-krem.com.ua/ua/applications-submission">https://www.dtek-krem.com.ua/ua/applications-submission</a>.</p> <p>Перевіркою встановлено, що <b>при відкритті посилання</b> на щорічні звіти щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та за 2022 рік відображається інформація: «<b>Сторінка не знайдена</b>. Вибачте, запитувана вами сторінка не існує. Перевірте правильність написання адреси або перейдіть на головну сторінку».</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що 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, комісія з перевірки зазначає, що на офіційному вебсайті ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не розміщено щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 та 2022 роки.</p>		
5	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі</b></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</p>



<p><b>електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>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</b></p>	<p>відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
--	---

***Щодо розрахунків з***

***Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії***

Перевіркою встановлено, що протягом **січня – грудня 2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав \_\_\_\_\_ МВт-год на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акту звірки розрахунків з **станом на 31.12.2022** обліковується **заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за послугу передачі електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії **за період січень 2021 року – грудень 2022 року**, наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 (4-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- лютого 2021 року (5-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- серпня 2021 року (4-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- вересня 2021 року (5-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- жовтня 2021 року (1-й та 5-й планові платежі сплачено не у повному обсязі);
- листопада 2021 року (1-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- лютого 2022 року (5-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- березня 2022 року (не здійснювалась оплата 2-го, 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, 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 РЕГІОНАЛЬНІ 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 **грн** (з ПДВ). Товариством у 2021 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму **грн** (з ПДВ).

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

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

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

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

**не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом:

- січня 2021 року (1-й плановий платіж сплачено з недотриманням терміну оплати);
- березня 2021 року (1-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- серпня 2021 року (2-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- вересня 2021 року (3-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- жовтня 2021 року (3-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- лютого 2022 року (3-й плановий платіж сплачено з недотриманням терміну оплати);
- березня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів);
- квітня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- травня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- червня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- липня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- серпня 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- вересня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- жовтня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- листопада 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- грудня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів).

	<p><b>статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>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</b></p>	<p>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 якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних 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>																		
<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 – <b>не менше 75 %</b>; відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – <b>не більше 10 %</b>.</p> <p>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:</p> <table border="1" data-bbox="156 1290 1514 1527"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Стандарт</th> <th rowspan="2"></th> <th colspan="3">Загальні стандарти</th> </tr> <tr> <th>встановлений НКРЕКП рівень</th> <th>фактичний рівень виконання 2021 рік</th> <th>фактичний рівень виконання 2022 рік</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд</td> <td>%</td> <td>не менше 75</td> <td>75</td> <td>77</td> </tr> <tr> <td>Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру</td> <td>%</td> <td>не більше 10</td> <td>9</td> <td><b>13,88</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом <b>не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2022 році</b>, а саме відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру становив 13,88%.</p>			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	77	Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	9	<b>13,88</b>
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	77																
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	9	<b>13,88</b>																
7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></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 НКРЕКП доступ до умов договорів (у тому числі щодо цін (вартості) товарів і послуг) на придбання/надання/спільне використання товарів і послуг, які укладаються між ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи з</p>																		

		<p>суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання.</p>
	<p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстри укладених договорів між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими підприємствами вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання та/або вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого входить Товариство за 2021 та 2022 роки, а саме дати укладання таких договорів та інформацію про стан виконання п 5.2 Програми відповідності Товариства щодо обов'язку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>протягом 30 календарних днів з дати укладення договору</b> повідомляти Регулятора <b>про укладення договорів</b> на придбання (та/або надання та/або отримання та/або спільне використання) товарів і послуг з суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими підприємствами <b>вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання</b>, та/або вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого входить Оператор, із наданням копій таких договорів.</p> <p>Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом <b>недотримано термін повідомлення</b> Регулятора про укладання таких договорів відповідно до вимог пункту 5.2 Програми відповідності Товариства, а саме:</p> <p>про укладання договору з від <b>02.01.2022</b> № 15452-ДС/КРЕМ направлено лист-повідомлення Товариства до Регулятора від <b>16.02.2023</b> № 06/100/2800;</p> <p>про укладання договору з від <b>21.01.2022</b> № 14596-ДС направлено лист-повідомлення Товариства до Регулятора від <b>16.02.2023</b> № 06/100/2800;</p> <p>про укладання договору з від <b>01.02.2022</b> № 14706-ДС-КРЕМ направлено лист-повідомлення Товариства до Регулятора від <b>16.02.2023</b> № 06/100/2800.</p> <p>Щодо <b>укладених договорів протягом квітня – грудня 2022 року</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>надіслало інформацію</b> Регулятору про їх укладання <b>16.02.2023</b>.</p>	
8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 5 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ</b></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 при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором;</p> <p>яким встановлено, що ОСР як адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<i>у редакції, що діяла до 12.08.2022</i>) та не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);</li> <li>2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни</li> </ol>

<p align="center"><b>підпункту 20 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>електропостачальника; 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнольні обсяги споживання на цю дату;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж електричної енергії попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано надані документи та встановлено, що Ліцензіатом не дотримувались строки повідомлення нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника та попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- щодо споживача Регіональний офіс водних ресурсів річки Рось: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ» від 29.01.2021 № 01-8/942, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Київська обласна ЕК» листом Товариства від 29.01.2021 № 20-1-65, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ» листом Товариства від 03.03.2021,</b></li> <li>- щодо споживача Ірпінський ліцей № 3 Ірпінської міської ради Київської області: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ЛЬВІВГАЗ ЗБУТ» від 24.05.2021 № 797-3п-3918-0521, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЛЬВІВГАЗ ЗБУТ» листом Товариства від 28.05.2021 № 20-1-315 про неможливість здійснення зміни електропостачальника,</b></li> <li>- щодо споживача ТОВ «РОЗПОДІЛЬЧИЙ ЦЕНТР ПЛЮС»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» від 16.08.2021 № ЗАП/298, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЄВРОЕНЕГОТРЕЙД» листом Товариства від 19.08.2021 № 20-1-481-Є, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» листом Товариства від 31.08.2021 № 20-1-499/2,</b></li> <li>- щодо споживача ТОВ «БІСКВІТНИЙ КОМПЛЕКС «РОШЕН»»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» від 16.08.2021 № ЗАП/297, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» листом Товариства від 19.08.2021 № 20-1-481-Д, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» листом Товариства від 31.08.2021 № 20-1-499/2,</b></li> <li>- щодо споживача ФОП Шпагіна М.Д.: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК» від 10.09.2021 № 1/02-718, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Київська обласна ЕК» листом Товариства від 21.09.2021 № 20-1-572, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК» листом Товариства від 30.09.2021 № 20-1-607/11,</b></li> <li>- щодо споживача ФОВА Вапельник Р.А.: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ТЕПЛА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» від 24.09.2021 № 57649, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «МЕГАТРЕЙДІНГ» листом Товариства від 28.09.2021 № 20-1-593, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТЕПЛА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» листом Товариства від 30.09.2021 № 20-1-607/34,</b></li> <li>- щодо споживача ПП «ОБУХІВМІСЬКВТОРЕСУРСИ»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 16.05.2022 № 2022/05/16/01, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ПАВЕРСТОК» листом Товариства від 20.05.2022 № 20-1-100-П, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» про можливість здійснення зміни електропостачальника листом Товариства від 31.05.2022 № 20-1-101/8,</b></li> <li>- щодо споживача ТОВ «ВЕРДАНІ»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ</b></li> </ul>	

«ЕНЕРГО РЕСУРС «РІ ГРУП» від **08.09.2022** № 09/5/08/2022-ee, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРГО РЕСУРС «РІ ГРУП» листом Товариства від **12.09.2022** № 20-1-318 про неможливість здійснення зміни електропостачальника,

- щодо споживача ТОВ «ДАГАЗ ЛАЙТ»: **запит нового електропостачальника ТОВ «ЖИТОМИРЕНЕРГО»** від **18.10.2022** № 3, **повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ»** листом Товариства від **21.10.2022** № 20-1-410, **повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЖИТОМИРЕНЕРГО»** листом Товариства від **28.10.2022** № 20-1-446,

- щодо споживача ТОВ «БІЛПРОМУКАВ»: **запит нового електропостачальника ТОВ «СТЕЙБЛ ЕНЕРДЖІ»** від **14.11.2022** № 963, **повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ»** листом Товариства від **17.11.2022** № 20-1-487, **повідомлення нового електропостачальника ТОВ «СТЕЙБЛ ЕНЕРДЖІ»** листом Товариства від **29.11.2022** № 20-1-529,

- щодо споживача ФОП Андрущенко В.В.: **запит нового електропостачальника ТОВ «АСКАНІЯ ЕНЕРДЖІ»** від **18.11.2022** № 851, **повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»** від **23.11.2022** № 20-1-510, **повідомлення нового електропостачальника ТОВ «АСКАНІЯ ЕНЕРДЖІ»** про можливість здійснення зміни електропостачальника листом Товариства від **24.11.2022** № 20-1-522.

9	<p>підпункту 1 пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ</p> <p>пункту 11.5.8 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p>	<p>яким зокрема встановлено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення;</p> <p>яким встановлено, що ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат має припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.</p>
---	--	---

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано випадки припинення постачання електричної енергії споживачу (за даними наданих реєстрів) та встановлено, що припинення розподілу електричної енергії Товариство здійснювало на підставі повідомлення споживачів з **недотриманням терміну** попередження споживача **не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення**, а саме недотримання процедури припинення постачання електричної енергії зафіксовано по споживачах:

ТОВ «КОМПЛЕКС АГРОМАРС» по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **19.01.2021**, дата **припинення** постачання **28.01.2021**;

Чернушенко І.П. по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **01.09.2021**, дата припинення постачання **06.09.2021**;

ТОВ «ПРОДБАКАЛІЯ» по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **20.09.2022**, дата припинення постачання **26.09.2022**;

ТОВ «АМТТ» по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **22.09.2022**, дата припинення постачання **23.09.2022**.

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 № 1470</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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією;</p> <p>яким встановлено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>
<p>Комісією з перевірки було перевірено Києво-Святошинський РП – підрозділ ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо достовірності даних в ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), а саме – реєстрів перерв в електропостачанні за <b>квітень 2021 року</b>.</p> <p>Шляхом порівняння інформації, надісланої Товариством до НКРЕКП по підрозділу Києво-Святошинський РП (електронний реєстр перерв в електропостачанні за квітень 2021 року) та первинних джерел інформації, а саме Оперативних журналів за квітень 2021 року, встановлено наступне.</p> <p>Інформація, яка надана в ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:</p> <p>1) Індекс повноти <math>AI \geq 90\%</math>;  2) Індекс правильності <math>IC \geq 90\%</math>;  3) Індекс точності <math>-5\% \leq IP \leq 5\%</math>.</p> <p>У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) <b>вважаються недостовірними</b> (пункт 6.6 глави 6 Інструкції щодо заповнення ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл).</p> <p>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 <b>квітень 2021 року</b>:</p> <p><b>Індекс повноти (AI) = 76,5%</b> - Дані не достовірні  Індекс правильності (IC) = 100,0% - Дані достовірні  Індекс точності (IP) = 0,5% - Дані достовірні.</p> <p>Пунктом 7.2 глави 7 Інструкції щодо заповнення ф. № 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, <b>вважаються недостовірними</b> (не задовольняються умови, визначені у пункті 6.6 глави 6 цієї Інструкції) <b>та індекс точності (IP) більший за нуль</b>, 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,</p>		

розраховуються за формулою 9 цієї Інструкції.

Враховуючи значення отриманого за результатом перевірки індексу точності (IP) на рівні 0,5 %, 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.**

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 (у редакції, що діє до 20.08.2021)</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p> <p><b>пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></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> <p>щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог.</p> <p>Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «.txt» з розділювачем табуляції або «.xls», «xlsx» на адресу: <a href="mailto:sqr_n@nerc.gov.ua">sqr_n@nerc.gov.ua</a>.</p>
----	---	---



Комісією з перевірки було проведено аналіз звітних даних ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 НКРЕКП № 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 НКРЕКП № 373) та витягу з бази даних звернень споживачів до кол-центру ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 \_\_\_\_\_ грн для 894 споживачів.

Крім того, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП за 2021 та 2022 роки виявлено **недотримання ліцензіатом вимог** підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Постанови НКРЕКП № 375, зокрема, **що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин**, та, відповідно ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повинна **бути надана компенсація ще орієнтовно 963 споживачам у 2021 році** за недотримання строків відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

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 39 споживачам** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (перелік додається до Акту).

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, **зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 1002 споживачам** за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме **відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин**.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови НКРЕКП № 373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 1 335 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано 8 523 усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», за 2021 рік Ліцензіат не надав до НКРЕКП зазначену інформацію.

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.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ 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.

Також, згідно з реєстром скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії за 2021 рік, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої Постановою НКРЕКП № 374, всього у 2021 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» визнано обґрунтованими 1194 скарги споживачів.

Однак, **відповідно до реєстрів надання компенсацій споживачам за січень – грудень 2021 року, що ведеться відповідно до Постанови НКРЕКП № 375, компенсації за недотримання гарантованого стандарту щодо незадовільної якості електричної енергії не надано 39 споживачам.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, **зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 7 188 споживачам** (за виключенням звернень, коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача) 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 у січні – грудні 2021 року.**

**Також, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 39 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме недотримання показників змінення напруги, встановлених КСР.**

За результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» Товариства за **2022 рік** та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

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 Товариством була надана компенсація у 2022 році – у розмірі \_\_\_\_\_ грн для 2 337 споживачів за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році – у розмірі \_\_\_\_\_ грн для 2 337 споживачів за недотримання гарантованого стандарту у грудні 2021 року та \_\_\_\_\_ грн для 388 споживачів за недотримання гарантованого стандарту протягом січня 2022 року.

Крім того, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП за 2021 та 2022 роки виявлено недотримання ліцензіатом вимог підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Постанови НКРЕКП № 375, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити **не менше 30 хвилин**, та, відповідно ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повинна бути надана компенсація ще орієнтовно 406 споживачам у 2022 році за недотримання строків відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин.

Комісія з перевірки також зазначає, що Товариством в строк до 20.02.2023 до НКРЕКП не надано витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість

послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до Постанови НКРЕКП № 373 за 2022 рік, **що є порушенням вимог пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених Постановою 373.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, **зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 406 споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин.**

<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965</b></p>	<p>яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</p>
<p><b>пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року)</b></p>	<p>яким встановлено, що операторам систем розподілу та оператору системи передачі складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1-63 та 109-125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p>
<p><b>пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року)</b></p>	<p>яким встановлено, що Операторам систем розподілу та оператору системи передачі складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1-63, 80, 89, 97 та 109-125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p>
<p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу</b></p>	<p>яким встановлено, що строк надання послуги зі</p>

<p><b>IV Кодексу (у редакції, що діяла до 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу VI Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу VI Кодексу</b></p>	<p>стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить: 45 календарних днів, 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>яким встановлено, що у разі наміру замовника розірвати договір про приєднання він може письмово звернутися до ОСР з пропозицією розірвати договір та визнати технічні умови такими, що втратили чинність.</p> <p>ОСР протягом 20 робочих днів з дня отримання такого звернення має надати письмове обґрунтування щодо погодження (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору та направити замовнику додаткову угоду до договору щодо припинення його дії.</p> <p>яким встановлено, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</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>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що службовою запискою Департаменту із врегулювання відносин у сфері енергетики від 04.05.2023 № 727/17-23 за результатами розгляду витрат пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 та 2022 роки, зазначено, що <b>20.04.2023</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 було <b>надано</b> до НКРЕКП уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за <b>2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригування інформації.</b></p> <p>Крім того, <b>03.05.2023</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 також було <b>надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання</b></p>	

послуг з приєднань за 2021 рік.

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.04.2023 № 03/800/4999, станом на кінець 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було в наявності діючих 4 459 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

**замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;**

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, **на реалізації у ОСР знаходиться 1 764 чинних технічних умов**, що свідчить про **зачащення** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у **Звіті за 2022 рік недостовірної інформації** у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

На запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23 Ліцензіатом надано інформацію та матеріали щодо **ненадання** Ліцензіатом станом на **01.01.2023 послуг із стандартних приєднань та нестандартних приєднань** електроустановок до електричних мереж системи розподілу.

Комісією з перевірки за результатами аналізу наданих Товариством матеріалів встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

**з порушенням термінів**, визначених пунктом 4.2.4 глави 4 розділу VI Кодексу від **3 до 1815 календарних днів надано 446 послуг зі стандартного приєднання** (підтверджується Актом приймання-передачі наданих послуги по приєднанню до електричних мереж системи розподілу та Повідомленням про надання послуг);

момент проведення перевірки (07.04.2023) **не надано послуги** зі стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу по **361 технічних умовах**, з **недотриманням термінів** встановлених пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу VI Кодексу від **402 до 2831 календарних днів**. При цьому Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано підтвердних документів щодо збільшення строку надання послуги** зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Комісія з перевірки зазначає, що в ході вибіркової перевірки наданих Ліцензіатом матеріалів на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23 встановлено, що по технічним умовам К-12-21-1149, ТУ010463091121 1 10 12 1 000000 1, ТУ012974221221 1 10 14 1 000000 1, К-08-20-0675, К-08-20-0676, К-08-20-0663, К-06-20-1087, К-13-20-0149, К-12-20-1097, К-06-20-0710, К-06-20-0617, К-04-20-0619, К-02-20-0071, К-14-18-0339, К-14-16-0495, К-20-18-0034, К-04-17-0229, К-12-16-0681, К-12-16-0424, К-11-16-0032, К-04-16-0477, К-15-16-0078, К-12-15-1103, К-14-20-3521, К-14-20-3095, К-14-20-1908 замовниками послуг з приєднання до Ліцензіата **направлено заяви щодо розірвання договорів про приєднання та повернення попередньо сплачених коштів**.

Ліцензіатом **не надано** комісії з проведення перевірки **підтвердних документів** щодо письмового **обґрунтування щодо погодження** (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору про приєднання (за заявами, які надійшли до ліцензіата після 01.06.2021).

Вибірковою перевіркою матеріалів, наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки встановлено, що **при укладенні додаткових угод про розірвання договорів** про приєднання однією з вимог є: Виконавець послуг зобов'язується

повернути (виплатити) Замовнику грошові кошти, раніше сплачені останнім Виконавцю послуг в рамках Договору з **врахуванням витрат, понесених виконавцем послуг** в ході забезпечення приєднання електроустановок замовника.

Перевіркою встановлено, що **сума компенсації витрат, понесених Ліцензіатом, враховує вартість підготовки і виготовлення технічних умов**, зокрема по технічним умовам: К-15-21-0013 в сумі грн, К-04-20-0661 в сумі грн, К-12-20-0114 в сумі грн, К-06-19-0926 в сумі грн, К-25-17-0054 в сумі грн, К-04-15-0675 в сумі грн, К-14-20-3549 в сумі грн.

При цьому вимогами пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу VI Кодексу встановлено, що **ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання.**

Комісією з проведення перевірки, в ході вибіркової перевірки наданих Ліцензіатом матеріалів на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23, встановлено, що по технічним умовам **послугу з нестандартного приєднання** електроустановок до електричних мереж системи розподілу Товариством **надано** (підтверджується Актом приймання-передачі наданих послуги по нестандартному приєднанню до електричних мереж системи розподілу та Повідомленням про надання послуг) з **порушенням термінів**, визначених пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу VI Кодексу, зокрема: КСР-00-21-008 на **338 днів**, КСР-00-21-0420 на **595 днів**, КСР-00-21-0641 на **283 дні**, КСР-00-21-0747 на **268 днів**; КСР-00-21-0745 на **319 днів**, КСР-00-21-0793 на **251 день**, ТУ003854040821 1 10 04 2 000000 1 на **216 днів**, ТУ001036230621 1 10 17 3 000000 1 на **188 днів**, ТУ002462190721 1 10 02 3 000000 1 на **363 дні**, ТУ002797220721 1 10 14 3 000000 1 на **344 дні**, ТУ007029160921 1 10 12 3 000000 1 на **260 днів**, ТУ008372061021 1 10 02 3 000000 1 на **360 днів**, ТУ005304200821 1 10 14 3 000000 1 на **298 днів**, ТУ009686261021 1 10 14 2 000000 1 на **146 днів**, ТУ011748021221 1 10 12 2 000000 1 на **247 днів**.

Ліцензіатом **не надано комісії з проведення перевірки підтвердних документів щодо зміни строку надання послуги** з нестандартного приєднання по технічним умовам: КСР-00-21-008, КСР-00-21-0420, КСР-00-21-0641, КСР-00-21-0747; КСР-00-21-0745, КСР-00-21-0793, ТУ003854040821 1 10 04 2 000000 1, ТУ001036230621 1 10 17 3 000000 1, ТУ002462190721 1 10 02 3 000000 1, ТУ002797220721 1 10 14 3 000000 1, ТУ007029160921 1 10 12 3 000000 1, ТУ008372061021 1 10 02 3 000000 1, ТУ005304200821 1 10 14 3 000000 1, ТУ009686261021 1 10 14 2 000000 1, ТУ011748021221 1 10 12 2 000000 1.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на момент перевірки по технічним умовам КСР-00-21-0210, КСР-00-21-0228, КСР-00-21-0321, КСР-00-21-0459, КСР-00-21-0562, КСР-00-21-0564, КСР-00-21-0563, КСР-00-21-0553, КСР-00-21-0655, КСР-00-21-0739, КСР-00-21-0814, КСР-00-21-0794, КСР-00-21-0779, ТУ004594120821 1 10 02 2 000000 1, ТУ002029130721 1 10 14 2 000000 1, ТУ005447250821 1 10 02 3 000000 1, ТУ005473250821 1 10 07 3 000000 1, ТУ007929270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ007930270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ008882131021 1 10 03 2 000000 1, ТУ008784121021 1 10 14 2 000000 1, ТУ007127170921 1 10 14 3 000000 1, ТУ006918150921 1 10 14 3 000000 1, ТУ009164191021 1 10 02 3 000000, ТУ012104081221 1 10 14 3 000000 1, ТУ011051191121 1 10 12 2 000000 1, ТУ011785021221 1 10 14 2 000000 1, ТУ011800021221 1 10 14 2 000000, КСР-00-20-0326 продовжується виконання робіт з надання послуг з нестандартного приєднання.

Ліцензіатом **не надано комісії з проведення перевірки підтвердних документів щодо зміни строку надання послуги** з нестандартного приєднання по технічним умовам: КСР-00-21-0210, КСР-00-21-0228, КСР-00-21-0321, КСР-00-21-0459, КСР-00-21-0562, КСР-00-21-0564, КСР-00-21-0563, КСР-00-21-0553, КСР-00-21-0655, КСР-00-21-0739, КСР-00-21-0814, КСР-00-21-0794, КСР-00-21-0779, ТУ004594120821 1 10 02 2 000000 1, ТУ002029130721 1 10 14 2 000000 1, ТУ005447250821 1 10 02 3 000000 1, ТУ005473250821 1 10 07 3 000000 1, ТУ007929270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ007930270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ008882131021 1 10 03 2 000000 1, ТУ008784121021 1 10 14 2 000000 1, ТУ007127170921 1 10 14 3 000000 1, ТУ006918150921 1 10 14 3 000000 1, ТУ009164191021 1 10 02 3 000000, ТУ012104081221 1 10 14 3 000000 1,

ТУ011051191121 1 10 12 2 000000 1, ТУ011785021221 1 10 14 2 000000 1, ТУ011800021221 1 10 14 2 000000, КСР-00-20-0326.

Перевіркою встановлено, що на момент перевірки (07.04.2023) ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушено терміни надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу по технічним умовам: КСР-00-21-0210 на **231 день**, КСР-00-21-0228 на **241 день**, КСР-00-21-0321 на **357 днів**, КСР-00-21-0459 на **497 днів**, КСР-00-21-0562 на **195 днів**, КСР-00-21-0564 на **211 днів**, КСР-00-21-0563 на **195 днів**, КСР-00-21-0553 на **352 днів**, КСР-00-21-0655 на **143 дні**, КСР-00-21-0739 на **374 дні**, КСР-00-21-0814 на **223 дні**, КСР-00-21-0794 на **318 днів**, КСР-00-21-0779 на **239 днів**, ТУ004594120821 1 10 02 2 000000 1 на **289 днів**, ТУ002029130721 1 10 14 2 000000 1 на **400 днів**, ТУ005447250821 1 10 02 3 000000 1 на **375 днів**, ТУ005473250821 1 10 07 3 000000 1 на **408 днів**, ТУ007929270921 1 10 04 3 000000 1 на **198 днів**, ТУ007930270921 1 10 04 3 000000 1 на **296 днів**, ТУ008882131021 1 10 03 2 000000 1 на **218 днів**, ТУ008784121021 1 10 14 2 000000 1 на **244 днів**, ТУ007127170921 1 10 14 3 000000 1 на **366 днів**, ТУ006918150921 1 10 14 3 000000 1 на **358 днів**, ТУ009164191021 1 10 02 3 000000 на **387 днів**, ТУ012104081221 1 10 14 3 000000 1 на **184 днів**, ТУ011051191121 1 10 12 2 000000 1 на **204 днів**, ТУ011785021221 1 10 14 2 000000 1 на **357 днів**, ТУ011800021221 1 10 14 2 000000 на **357 днів**, КСР-00-20-0326 на **855 днів**.

Комісія з перевірки зазначає, що у **Звіті з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік в графі 19 «Дата підготовки технічних умов та рахунка» **зазначена дата, що не відповідає фактичній даті видачі технічних умов**, вказаній у наданих Ліцензіатом копіях відповідних підтверджуючих документів (заява про приєднання, видані Технічні умови, Договір про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткові угоди, листування тощо), зокрема:

ТУ013781311221 1 10 15 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013778311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013780311221 1 10 15 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013779311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013776311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013771311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
К-14-19-0670 фактична дата видачі 21.05.2019 – у звітності 13.06.2019;  
К-14-19-0691 фактична дата видачі 23.05.2019 – у звітності 24.06.2019.

Комісія з перевірки зазначає, що у **поясненнях** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до **Звіту з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання у графі 22 «Тип приєднання» (1 - стандартне приєднання; 2 - нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 3 - нестандартне приєднання «під ключ»); 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі)» Ліцензіатом зазначалася інформація, що у зв'язку із **введенням тимчасового порядку приєднання** на період воєнного стану, формою звітності не передбачався ідентифікатор тимчасових приєднань, тому ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **проставляв «-»**.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» включало **інформацію щодо поданих замовниками заяв** та стану надання ОСР послуг з **тимчасового приєднання до Звіту з моніторингу** надання ОСП/ОСР послуг з приєднання (що є додатком 1 до Методики № 1965), що **не відповідає вимогам пункту 7** постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352.

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок

щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження

<p><b>електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла з 01.06.2021),</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла з 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу VI Кодексу (в редакції, що діяла з 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 1.5 Методики № 1965</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</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>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості;</p> <p>яким визначено, 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;</p> <p>яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</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 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>
--	--

В ході вибіркової перевірки наданих Ліцензіатом заяв та відповідей, комісією з перевірки встановлено:

Заяву про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуг з приєднання замовника Хорошко К.М. від 24.07.2022 (вхідний номер Товариства від 25.07.2022 №Х-3853), ліцензіатом розглянуто та листом **без дати та вихідного номеру** повідомлено замовника про відмову у наданні компенсації **з посиланням на форс-мажорні обставини**, які стали причиною порушення терміну надання послуг з приєднання.

Відповідно до інформації, зазначеній у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, технічні умови стандартного приєднання замовнику видано 06.08.2021



(II ступеня приєднання), оплату вартості послуг з приєднання замовником здійснено 11.08.2021 в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). **Тобто послугу зі стандартного приєднання замовнику Хорошко К.М. Ліцензіат повинен був надати 11.10.2021.**

Фактично послугу зі стандартного приєднання Ліцензіатом замовнику **надано лише 05.07.2022** (Повідомлення про надання послуги з приєднання № ПВ003987060821 1 10 14 1 050722), з порушенням терміну на **267 календарних днів**.

Заяву про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуг з приєднання замовника Проценко А.В. від 15.08.2022 (вхідний номер Товариства від 15.08.2022 №П-108), ліцензіатом розглянуто та листом **без дати та вихідного номеру** повідомлено замовника про відмову у наданні компенсації з **посиланням на форс-мажорні обставини**, які стали причиною порушення терміну надання послуг з приєднання.

Відповідно до інформації, зазначеній у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, технічні умови стандартного приєднання замовнику видано 02.11.2021 (I ступеня приєднання), оплату вартості послуг з приєднання замовником здійснено 16.11.2021 в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). **Тобто послугу зі стандартного приєднання замовнику Проценко А.В. Ліцензіат повинен був надати 31.12.2021.**

Фактично послугу зі стандартного приєднання Ліцензіатом замовнику **надано лише 25.02.2022** (Повідомлення про надання послуги з приєднання № ПВ010144021121 1 10 04 1 250222 1), з порушенням терміну на **55 календарних днів**.

Також, комісія з перевірки зазначає про **відсутність відповідної інформації, зазначеної в графах** «Інформація щодо надходження від замовника заяви про відшкодування (1 - так; 2 - ні)», «Інформація щодо задоволення або відмови у задоволенні заяви про відшкодування (1 - задоволено; 2 - відмовлено)» та «Сума надання відшкодування замовнику, тис. грн (без ПДВ)» Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, наданого Ліцензіатом до НКРЕКП листами від 31.01.2023 № 03/800/1641 та від 20.04.2023 № 03/800/4999 (корегована) на підставі наданих Ліцензіатом звернень замовників із заявами про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуг з приєднання.

Також Актом перевірки зафіксовано, що в доповнення до службової записки від 22.03.2023 № 408/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики звернув увагу на **відсутність вказаної у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 рік інформації про технічні умови КСР-00-19-0282 від 03.07.2019 та № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020.**

В поясненні Ліцензіата, наданого на додатковий запит комісії за перевірки зазначено, що у зв'язку з технічними помилками при вивантаженні даних за періодами із бази даних у звітності з моніторингу послуг з приєднання за 2021-2022 роки **помилково не були відображені технічні умови № КСР-00-19-0282 від 03.07.2019 та № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020.**

Виявлена помилка була усунена, технічні умови № КСР-00-19-0282 від 03.07.2019 додані до звітності за березень 2023 року, яку листом від 10.04.2023 № 03/800/4753 направлено НКРЕКП.

Інформація по технічним умовам № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020 **буде додана до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік та 2022 рік та направлена до НКРЕКП.**

**Станом на момент перевірки підтвердження щодо внесення інформації по технічним умовам № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020 до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання Ліцензіатом до комісії з перевірки не надано.**

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

<p><b>пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу (в редакції, що діяла з 01.06.2021)</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов від 14.06.2018 № 428 (із змінами)</b></p> <p><b>пункту 9.3 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов від 14.06.2018 № 428 (із змінами)</b></p>	<p>функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>в частині обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій;</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>щодо надання уповноваженою особою ліцензіата всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;</p> <p>щодо обов'язку надавати документи, належним чином завірені копії документів, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, пояснення та/або обґрунтування надаються ліцензіатом за підписом уповноваженої особи.</p>
---	--

***Щодо приєднання до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» об'єктів за адресою: Київська обл., Білоцерківський район, с. Фурси, с. Антонів.***

***Київська обл., Білоцерківський район, с. Фурси***

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Обслуговуючим кооперативом «Садівницьке Товариство «Городок Хуторок» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 07.06.2021 за розташуванням Київська обл., Білоцерківський район, Фурсівська сільська рада, додатком до якого є Технічні умови нестандартного приєднання від 18.04.2021, функціональне призначення – житло, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження – 559 кВт.

В підтвердження надання послуги з по нестандартному приєднанню до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з

перевірки копію Акта від 24.03.2021.

Пунктом 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу (в редакції, що діяла з 01.06.2021) визначено, що приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку, встановленому законодавством.

Послугу з приєднання **в межах території кооперативу** замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, **на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

**Київська обл.,**

Товариством надано комісії з перевірки копію технічних умов стандартного приєднання від 16.08.2021 щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. Плющ Л.М., який розташовано за адресою: \_\_\_\_\_, функціональне призначення – «житло».

Крім того, надано копії комплекту документів наданих замовником до **заяви про стандартне** приєднання електроустановок певної потужності від 06.08.2021 № P06082119068, зокрема:

- паспорту;
- картки фізичної особи-платника податків;
- витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 06.09.2019 відповідний індексний номер витягу, об'єкт нерухомого майна «земельна ділянка» відповідний кадастровий номер;
- довідку за підписом голови ОК «Садове товариство «Городок Хуторок» від 23.12.2019 про розташування земельної ділянки за відповідним кадастровим номером в межах Фурсівської сільської ради Білоцерківського району Київської області та присвоєння адреси – обслуговуючий кооператив «Садове товариство «Городок Хуторок» \_\_\_\_\_ ;
- ситуаційний план.

Пунктом 2 технічних умов від 16.08.2021 визначена існуюча дозволена (приєднана) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії – 30 кВт, 0,38 кВ.

Пунктом 3 технічних умов від 16.08.2021 визначена величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 40 кВт.

Відповідно до Технічних умов точка приєднання: на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в шафі обліку на межі земельної ділянки замовника

В підтвердження надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж гр. Плющ Л.М. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» комісії з перевірки надано копію повідомлення про надання послуги з приєднання від **29.11.2021**. Назва наданої послуги з приєднання – **житловий будинок**.

Відповідно до витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 16.08.2022, об'єкт нерухомого майна – **садовий будинок, об'єкт житлової нерухомості**, належить гр. Плющ Л.М. на праві власності з **23.11.2021**, загальна площа – **кв.м.**

Оскільки, об'єкт замовника гр. Плющ Л.М., **розташований на земельній ділянці, яка**

**розташована на території садового кооперативу** (що підтверджується довідкою від 23.12.2019) приєднання електроустановок до електричних мереж мало здійснюватися **з урахуванням вимог пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу та в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

*Київська обл.,*

Товариством надано комісії з перевірки копії технічних умов стандартного приєднання від 12.08.2021 щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. Гуненко Д.В., який розташовано за адресою: \_\_\_\_\_, функціональне призначення – «житло».

Крім того, надано копії комплексу документів наданих замовником до **заяви про стандартне** приєднання електроустановок певної потужності від 05.08.2021 № P05082118946, зокрема:

- паспорту;
- картки фізичної особи-платника податків;
- витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 09.09.2019 відповідний індексний номер витягу, об'єкт нерухомого майна «земельна ділянка» відповідний кадастровий номер;
- довідку за підписом голови ОК «Садове товариство «Городок Хуторок» від 23.12.2019 про розташування земельної ділянки з відповідним кадастровим номером в межах Фурсівської сільської ради Білоцерківського району Київської області та присвоєння адреси – обслуговуючий кооператив «Садове товариство «Городок Хуторок» \_\_\_\_\_ ;
- ситуаційний план.

Пунктом 2 технічних умов від 12.08.2021 визначена існуюча дозволена (приєднана) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії – 30 кВт, 0,38 кВ.

Пунктом 3 технічних умов від 12.08.2021 визначена величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 40 кВт.

Відповідно до Технічних умов точка приєднання: на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в шафі обліку на межі земельної ділянки замовника

Також, Товариство надало комісії з перевірки витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 18.08.2022, відповідно до якого об'єкт нерухомого майна – **садовий будинок, об'єкт житлової нерухомості**, належить гр. Гуненко Д.В. на праві власності з 15.08.2022, загальна площа – \_\_\_\_\_ **кв.м.**

В підтвердження надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж гр. Гуненко Д.В. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до комісії з перевірки надано копію повідомлення про надання послуги з приєднання від **29.11.2021**. Назва наданої послуги з приєднання – **житловий будинок**.

Відповідно до витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 18.08.2022 №307713769, об'єкт нерухомого майна – **садовий будинок, об'єкт житлової нерухомості**, належить гр. Гуненко Д.В. на праві власності з **15.08.2022**.

Оскільки, об'єкт замовника об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В., **розташований на земельній ділянці, яка розташована на території садового кооперативу** (що підтверджується довідкою від 23.12.2019) приєднання електроустановок до електричних мереж мало здійснюватися **з урахуванням вимог пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу та в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

**Аналогічні порушення встановлено та зафіксовано комісією з перевірки по**

**наступних замовниках:**

<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д. В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,

На запит комісії з перевірки від 06.04.2023 № 38/158-23 щодо надання підтверджуючих документів щодо приєднання до електричних мереж Товариства (копії заяв про приєднання

електроустановок до електричних мереж (документи що додавались до заяви), інформацію з підтверджуючими документами щодо оплати, технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж, договорів про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткових угод до договорів (за наявності), акт про надання/отримання послуги з приєднання; повідомлення про надання послуги з приєднання (за наявності), виконавчу документацію по приєднанню тощо), також, **на запит комісії з перевірки** від 02.05.2023 № 38/204-23 щодо надання копій заяв про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та додатків до них, які надавались після отримання послуги з первинного приєднання електроустановок замовників до електричних мереж та в подальшому у разі настання змін до договору споживача про надання послуг з розподілу (з додатками) та паспорти точки (точок) розподілу електричної енергії до первинного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та в подальшому у разі настання змін до договору споживача про надання послуг з розподілу за адресами:

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надано запитувану інформацію.**

**Таким чином, комісія з перевірки не мала можливості встановити факт наявності існуючої дозволеної (приєднаної) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії (відповідно до заяв про приєднання зі зміною технічних параметрів – збільшення потужності).**

### **Київська обл.**

**Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Обслуговуючим кооперативом «Садівницьке Товариство «ФЕРМЕР ПРО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 15.01.2021 за розташуванням Київська обл., Сквирський район, Антонівська сільська рада, відповідний кадастровий номер, додатком до якого є Технічні умови нестандартного приєднання від 15.01.2021, функціональне призначення – житло, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження – 685 кВт.**

**В підтвердження надання послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано комісії з перевірки копію Акта від 30.09.2021.**

***Щодо приєднання до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» об'єктів за адресами:***

**На запит комісії з перевірки** від 06.04.2023 № 38/158-23 щодо надання підтверджуючих документів щодо приєднання до електричних мереж Товариства (копії заяв про приєднання електроустановок до електричних мереж (документи що додавались до заяви), інформацію з підтверджуючими документами щодо оплати, технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж, договори про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткових угод до договорів (за наявності), акт про надання/отримання послуги з приєднання; повідомлення про надання послуги з приєднання (за наявності), виконавчу документацію по приєднанню тощо), також, **на запит комісії з перевірки** від 02.05.2023 № 38/204-23 щодо надання копії заяв про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та додатки до них, які надавались після отримання послуги з первинного приєднання електроустановок замовників до електричних мереж та в подальшому у разі настання

змін до договору споживача про надання послуг з розподілу (з додатками) та паспорти точки (точок) розподілу електричної енергії до первинного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та в подальшому у разі настання змін до договору споживача про надання послуг з розподілу за адресами: **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано запитувану інформацію.**

**Таким чином, комісія з перевірки не мала можливості встановити факт наявності існуючої дозволеної (приєднаної) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії (відповідно до заяв про приєднання зі зміною технічних параметрів – збільшення потужності).**

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

**пункту 2.1.11 глави 2.1. розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312**

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;

згідно якого під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.

Відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – ПРРЕЕ), **приватне домогосподарство - об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору.**

Слід зазначити, що відповідно до положень статті 4 Житлового кодексу України, жилі будинки (частини будинків), квартири, що належать громадянам на праві приватної власності (приватний житловий фонд) утворюють житловий фонд.

Відповідно до визначень, наведених у Правилах утримання жилих будинків та прибудинкових територій, затверджених наказом Державного комітету України з питань житлово-комунального господарства від 17.05.2005 № 76 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25.08.2005 за № 927/11207, жилий будинок – це будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, установлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного в ній проживання.

Відповідно до визначення наведеного в пункті 3.1 розділу III Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258 (ПТЕЕС) та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 25.10.2006 за № 1143/13017, уведення в експлуатацію – це дія, що фіксує готовність об'єкта, енергоустановки до використання за призначенням, яка документально оформлена в установленому порядку.

Відповідно до частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» зареєстрована декларація про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікат є

підставою для укладення договорів про постачання на прийнятий в експлуатацію об'єкт необхідних для його функціонування ресурсів, зокрема, електроенергії.

Слід зазначити, що відповідно до вимог пункту 11 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 461, датою прийняття в експлуатацію об'єкта є дата реєстрації декларації або видачі сертифіката.

Отже, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки та в свою чергу організація вузла обліку, а також укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом можливе в межах домоволодіння з введеним в установленому порядку в експлуатацію об'єктом побутового споживача, за наявності укладеного договору про розподіл електричної енергії та договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

**При цьому, укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період будівництва об'єкта побутового споживача (згідно з наданим будівельним паспортом), електрозабезпечення якого здійснюється згідно з укладеними з оператором систем розподілу та постачальником договорами, не передбачено чинним законодавством.**

Отже, для можливості укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за зеленим тарифом приватним домогосподарством, у споживача має бути наявне приватне домогосподарство, а саме об'єкт який належить до житлового фонду і є житловою нерухомістю. За відсутності об'єкту, який належить до житлового фонду такий об'єкт не може вважатись приватним домогосподарством. Тому, укладення договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом за такими об'єктами є порушенням ПРРЕЕ.

Також, згідно з визначенням, яке міститься в ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси, а також земельна ділянка, призначена для індивідуального житлового будівництва зазначених об'єктів житлової нерухомості.

Отже, земельна ділянка є об'єктом побутового споживача, але не є приватним домогосподарством, наявність якого є обов'язковою для укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Відповідно до пункту 11.3.4 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 27.06.2020) з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства, побутовий споживач звертається до постачальника універсальних послуг із заявою-повідомленням про встановлення генеруючої установки за формою, наведеною в додатку 12 до цих Правил, до якої додає копію документа, яким визначено право власності чи користування (оренда, позичка, управління тощо) на об'єкт (житлову нерухомість), та копію паспорта точки розподілу (передачі) електричної енергії. У разі розміщення генеруючих установок у межах земельної ділянки приватного господарства споживач надає документ, яким визначено межі земельної ділянки (паспорт забудови земельної ділянки, технічний паспорт БТІ, правоустановчий документ тощо).

При цьому до повноважень оператора системи розподілу входить прийняття в експлуатацію змонтованої споживачем в межах його домогосподарства генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу та внесення відповідної інформації до паспорту точки розподілу.

Також, відповідно до положень пункту 5.7.7 глави 5.7 розділу V Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).

Пунктом 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ визначено, що під час оформлення заяви-



приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема:

- 1) про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
- 2) щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта;
- 3) щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо);
- 4) щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;
- 5) щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з проведення перевірки копії Додатків № 2 до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії - **паспорти точок розподілу електричної енергії об'єктів споживача за адресами:**

у яких у графі «Вид об'єкта» зазначено «Господарська будівля (садовий будинок)», при цьому право власності на житловий будинок за вищезазначеними адресами виникло **після оформлення паспорту точки розподілу.**

**Комісією з перевірки, за участю представників Управління Держенергонагляду у Київській області та представників ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено виїзд за місцем фактичного розташування приватних домогосподарств – Київська обл.,**

Під час виїзду на місце встановлено, що територія приватних домогосподарств за адресами: \_\_\_\_\_ огорожена **спільним парканом.**

Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених приватних домогосподарств неможливо, що зафіксовано фото та відеоматеріалами.

Комісія з перевірки зазначає, що приватні домогосподарства за вищевказаними адресами мають типовий (однаковий) вигляд, а саме:

**Засіб комерційного обліку електричної енергії (ЗКО) встановлений в опломбованій шафі обліку, що розташована на опорі ПЛ-0,4 кВ із зазначенням назви вулиці та номеру. Від ЗКО до інвертора прокладено кабельну лінію 0,4 кВ, по якій відбувається генерація електричної енергії в мережу 0,4 кВ.**

Візуальним оглядом встановлено, що за адресами приєднань, знаходяться генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання. Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями, біля яких розташований прилад освітлення (вуличний ліхтар).

Сонячні панелі розташовані на металевих конструкціях. У безпосередній близькості до місця, де встановлено сонячні панелі знаходяться будівельні споруди на фасаді яких зазначена назва вулиці та номер, а саме \_\_\_\_\_, також, у місці де встановлено сонячні панелі наявні таблички, на яких зазначена назва вулиці та номер, а саме \_\_\_\_\_.

Металеві конструкції розташовані безпосередньо на земельних ділянках, будівельні споруди розташовані поруч, не мають внутрішніх електричних мереж (освітлення), вікон, входних дверей та візуально не мають вигляду жилого будинку, який призначений для постійного проживання.

Також, на території, яка огорожена спільним парканом, знаходяться будівельні споруди та генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання. Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями, біля яких розташований прилад освітлення (вуличний ліхтар), на яких відсутні позначення щодо назви вулиці або номеру.

Таким чином, комісією з перевірки ідентифікувати адресу будівельних споруд та генеруючих установок за зовнішніми ознаками (таблички, написи тощо) неможливо. У зв'язку із цим неможливо встановити чи відносяться вони до адрес генеруючих установок, а саме

Також, Комісією з перевірки встановлено, що під час оформлення паспорту точки розподілу за адресами:

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зазначало вид об'єкта – «житловий будинок», при цьому право власності на житловий будинок за вищезазначеними адреси виникло після оформлення паспорту точки розподілу.

Комісією з перевірки за участю представників Держенергонагляду у Київській області та представників ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено виїзд за місцем фактичного розташування приватних домогосподарств – Київська обл., Білоцерківський район, с. Антонів.

Під час виїзду на місце встановлено, що територія приватних домогосподарств за адресами: **огорожена спільним парканом.**

Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених приватних домогосподарств неможливо (фото та відеоматеріали додаються).

Комісія з перевірки зазначає, що приватні домогосподарства за вищевказаними адресами мають типовий (однаковий) вигляд, а саме:

ЗКО встановлений в опломбованій шафі обліку, що розташована на опорі ПЛ-0,4 кВ із зазначенням назви вулиці та номеру. Від ЗКО до інвертора прокладено кабельну лінію 0,4 кВ, по якій відбувається генерація електричної енергії в мережу 0,4 кВ.

Візуальним оглядом встановлено, що за адресами приєднань, знаходяться генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання. Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями, біля яких розташований прилад освітлення (вуличний ліхтар).

Сонячні панелі розташовані на металевих конструкціях, які встановлено зверху будівельних споруд (фотоматеріали додаються). Будівельна споруда не має внутрішніх електричних мереж (освітлення), вікон, входних дверей, візуально немає вигляду жилого будинку та не призначена для постійного проживання.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</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 надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема, надання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок</p>
---	--	--

<p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункт 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, яка наведена в додатку 1 до Кодексу</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу</b></p>	<p>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;</p> <p>яким визначено, 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 визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів);</p> <p>яким визначено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;</p> <p>яким визначено, що повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника;</p> <p>яким визначено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань;</p> <p>в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання;</p> <p>яким передбачено обов'язок 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>яким визначено обов'язок Ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію</p>
---	--

<p style="text-align: center;"><b>№ 1470</b></p> <p style="text-align: center;"><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ)</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 5.2.23 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ</b></p> <p style="text-align: center;"><b>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV Кодексу</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи</b></p>	<p>(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 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>щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання;</p> <p>яким визначено, що постачальник послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні;</p> <p>яким визначено, що введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги;</p> <p>якими встановлено, що ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 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>щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання усі альтернативні</p>
--	---

<p><b>розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352</b></p> <p><b>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу</b></p>	<p>точки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання;</p> <p>яким визначено, 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 (ненадання замовнику інформації щодо неналежно оформлених документів у спосіб, указаний у заяві замовника).</p>
<p>Комісією з перевірки досліджено питання дотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог розділу IV Кодексу в частині надання послуги з приєднання та Актом перевірки зафіксовано:</p> <p><b>Щодо звернення гр. Безуглий Ю. В.</b>  Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Безуглого Ю. В. <b>на 99 календарних дні.</b>  <i>Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію звернення гр. Безуглого Ю. В. 23.10.2021 до Товариства із заявою щодо розірвання Договору, повернення сплачених коштів згідно з умовами Договору та за монтаж лічильника.</i>  <i>Крім того, між гр. Безуглим Ю. В. та ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» 22.11.2021 укладено Додаткову угоду № 1/С09082144790 до Договору, згідно з умовами якої, сторони дійшли згоди розірвати Договір та вважати ТУ такими, що втратили чинність.</i>  <i>Ліцензіатом було повернуто кошти гр. Безуглому Ю. В. за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі _____ грн (з ПДВ).</i></p> <p><b>Щодо звернення гр. Бріт Л. В.</b>  Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Бріт Л. В. <b>на 30 календарних дні.</b></p> <p><b>Щодо звернення гр. Медведєва В. В.</b>  Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Медведєва В. В. <b>на 52 календарних дні</b></p> <p><b>Щодо звернення гр. Ковальчук Ю. В.</b>  Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника <b>на 118 календарних дні.</b></p> <p><b>Щодо звернення гр. Тулакової В. М.</b>  Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника <b>на 30 календарних дні.</b></p> <p><b>Щодо звернення гр. Шевченко М. І.</b>  Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі</p>	



Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 426 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Комісаренко С. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 521 календарний день.**

**Щодо звернення адвоката Войтович Л. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 258 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Пурік А. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 126 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Дембровської Ю. Л.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 276 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Якименко Н. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 8 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Малород В. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 276 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Остапенко Г. М. (щодо Технічних умов від 20.01.2022 № ТУ014662200122 1 10 04 1 000000 1)**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 206 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Остапенко Г. М. (щодо Технічних умов від 20.01.2022 № ТУ014660200122 1 10 04 1 000000 1)**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 206 календарних днів**

**Щодо звернення гр. Малиняк Т. Р.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 415 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Білої У. Д.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від **25.11.2021, який не підписаний замовником.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 718 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Гапоненко М. В.**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надало комісії з перевірки Повідомлення про надання послуги з приєднання, що підтверджує надання послуги з приєднання.**

Разом з тим, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано комісії з перевірки додаткову угоду до договору № 1/С28102158628 про розірвання договору та втрати чинності технічних умов, **яка не підписана Замовником.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 486 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Яременко О. А. (ТУвід 08.04.2021 № К-12-21-0761)**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги** по приєднанню до електричних мереж, що підтверджує факт надання послуги.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 699 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Яременко О. А. (ТУ від 02.03.2021 № К-12-21-0342)**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги** по приєднанню до електричних мереж, що підтверджує факт надання послуги.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 699 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Тільної С. І.**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано комісії з перевірки Повідомлення про надання послуги з приєднання**, що підтверджує надання послуги з приєднання.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 543 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Мирводи П. П.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не було надано комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 403 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Литвинюк О. С.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Литвинюк О. С. **на 10 календарних дні**

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 21.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Чиренко Л. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 54 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 19.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Бесфамільного О. Г.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 34 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 21.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Богорад С. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 453 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви гр. Богорада С. А. до НКРЕКП та*



*ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

#### **Щодо звернення гр. Кириченко С. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 58 календарних дні.**

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 20.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

#### **Щодо звернення гр. Трач В. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Трача В. В. (вх. НКРЕКП від 14.02.2022 № Т-2430/22, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 30.03.2022 № 1325/17.1.4/10-22 гр. Трачу В. В. надано відповідь.

Відповідно до пункту 4.1.8 Кодексу системи розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.

Гр. Трач В. В. повідомила, що до її трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підключено двох споживачів.

Листом від 17.05.2022 № 04/440/4833 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило, що Компанією були заплановані роботи з відключення електроустановок гр. Назаренко Ю. М. та гр. Грицун О. І. від

**Ліцензіатом не було надано документальне підтвердження про здійснення відключення вищезгаданих споживачів від , а також встановлено порушення 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;**

**підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;**

**пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.**

#### **Щодо звернення гр. Бельмас В. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 365 календарних дні та встановлено порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу яким визначено, 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 Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.**

#### **Щодо звернення гр. Томіна А. О.**

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що між гр. Томіним А. О. (далі – Замовник) та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж

систем розподілу «під ключ» від 19.01.2021 № КСР-00-21-0061.

Згідно з вимогами пунктів 4.3.1 та 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання.

Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою.

Строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше, зокрема 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).

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

Замовником на виконання умов Договору та рахунку **25.06.2021** було сплачено в повному обсязі вартість послуги з приєднання до електричних мереж.

Послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **04.04.2022** (включно).

Комісії з перевірки було надано копію акта приймання-передачі наданих послуг по нестандартному приєднанню до електричних мереж системи розподілу від **31.08.2022** № 91801657, що підтверджує факт надання гр. Томіну А. О. послуги з нестандартного приєднання його електроустановок до електричних мереж.

Крім того, після отримання звернення гр. Томіна А.О. від 12.07.2022 щодо ненадання послуги з нестандартного приєднання НКРЕКП листом від 26.07.2022 № 7079/17.1.3/7-22 було направлено до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» запит щодо надання у **термін до 09.08.2022** на електронні адреси та поштовим зв'язком актуалізованої інформації та матеріалів по суті порушених у зверненні питань.

У свою чергу, ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» листом від 09.08.2022 № 04/440/7692, який надійшов на зазначену у запиті електронну адресу НКРЕКП **лише 31.08.2022** (з порушенням терміну на **21 день**), надало актуалізовану запитувану інформацію та копії документів.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги з нестандартного приєднання гр. Томіна А. О. **на 149 календарних днів**.

#### **Щодо звернення гр. Редькіної Т.С.**

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Редькін С.Б. (далі – Замовник) звертався до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності з метою приєднання електроустановки від 07.12.2021, від 17.02.2022, від 25.10.2022 та від 18.11.2022.

Відповідно до положень глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі – заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до Кодексу.

У заяві про приєднання, серед іншого, зазначаються номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно, унікальний номер запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності).

До заяви про приєднання, серед іншого, додаються графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше).

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.

***Щодо заяви Замовника про приєднання від 07.12.2021.***

07.12.2021 ОСР отримано заяву Замовника про приєднання, що була зареєстрована за вх. № РО7122133240 (далі – заява від 07.12.2021), в якій вказані узгоджені способи обміну інформацією – за місцем подання заяви, електронна пошта та засіб мобільного зв'язку.

За результатами розгляду заяви від 07.12.2021 ОСР, у термін, визначений вимогами глави 4.4 розділу IV Кодексу, листом від 07.12.2021 № 03/810-Пр/7122133240 проінформував Замовника про неналежно оформлені документи, серед яких – відсутність у заяві про приєднання номеру запису про право власності та реєстраційного номеру об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно, унікального номера запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності) та незазначення у графічних матеріалах прогнозованої точки приєднання об'єкта.

При цьому, **Ліцензіатом не надано інформацію щодо направлення Замовнику листа у один із зазначених у заяві від 07.12.2021 спосіб обміну інформацією.**

***Щодо заяви Замовника про приєднання від 17.02.2022.***

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» отримано заяву Замовнику про приєднання до Типового договору про стандартне приєднання, що була зареєстрована за вх. № Р17022239298 (далі – заява від 17.02.2022), в якій узгоджені способи обміну інформацією – за місцем подання заяви, електронна пошта та засіб мобільного зв'язку.

За результатами розгляду заяви від 17.02.2022 ОСР, у термін, визначений вимогами глави 4.4 розділу IV Кодексу, листом від 17.02.2022 № 03/810-Пр/Р17022239298 проінформував Замовника про неналежно оформлені документи, а саме про необхідність звернення із повторною заявою про приєднання із зазначенням нестандартного типу приєднання у зв'язку із перевищенням відстані від діючих мереж ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» відповідного ступеня напруги, що перебувають у власності ОСР, до місця приєднання належних замовнику установок 300 метрів.

При цьому, **у комісії з перевірки відсутня інформація щодо направлення Замовнику вказаного листа у один із зазначених у заяві від 17.02.2022 способів обміну інформацією.**

***Щодо заяви Замовника про приєднання від 18.11.2022.***

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» отримано заяву Замовника про тимчасове приєднання, що була зареєстрована за вх. № Р181122128604 (далі – заява від 18.11.2022), за результатами розгляду якої ОСР в термін, визначений пунктом 10 Порядку, підготовлено проект Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 28.11.2022 № ПТП019874 281122 1 10 17 7 0000001 (далі – проект Договору), додатком до якого є проект Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від 28.11.2022 № ПТП019874 281122 1 10 17 7 0000001 (далі – проект Технічних умов).

Відповідно до положень пункту 10 Порядку ОСР не пізніше ніж на десятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання (далі – договір) має бути визначено, серед іншого, альтернативні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання; вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків.

**ОСР зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.**

**У проєктах Договору та Технічних умов альтернативні точки приєднання**

**Ліцензіатом запропоновано не було.**

**Щодо звернення гр. Гатунок А. Г.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 15.11.2021 № ПВ 003638 030821 1 10 08 1 000000 з **вказанням технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **15.11.2021** о 13:54. Вказане повідомлення було підписано **Андрієм Юшко** та датою підписання **15.11.2021**.

Разом з тим, на запит НКРЕКП від 04.11.2021 № 8089/17.1.4/8-21 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 15.11.2021 № ПВ 003638 030821 1 10 08 1 000000 в якому **не було вказано** технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення, підписане **Шулившим Р. Б. з датою підписання 18.11.2021**, що свідчить про надання недостовірної інформації до НКРЕКП.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Гатунок А. Г. **на 14 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Лобка П. Г.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **30.11.2021** № ПВ 007094170921 1 10 06 1 301121 з вказанням технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **30.11.2021** о 21:00. Вказане повідомлення було підписано **Андрієм Юшко** та датою підписання **30.11.2021**.

Разом з тим, на запит НКРЕКП від 13.01.2022 № 214/17.1.4/8-21 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 15.11.2021 № ПВ 003638 030821 1 10 08 1 000000 в якому **не було вказано** технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення, **без вказання підписанта та без дати підписання**, що свідчить про надання недостовірної інформації до НКРЕКП.

**Щодо звернення гр. Топал А. Г.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 29.12.2021 № ПВ 002973230721 1 10 12 1 291221 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **29.12.2021** о 20:50.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 91 календарний день.**

**Щодо звернення гр. Копки І. М.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 14.12.2021 № ПВ 002008130721 1 10 04 1 141221 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та та знімок з екрану відправлення Повідомлення електронною поштою в якому зазначено дата надання повідомлення – **14.12.2021** о 17:00.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 64 календарних дня.**

**Щодо звернення гр. Уманець О. М.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 05.02.2022 № ПВ 009254201021 1 10 20 1 050222 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **05.02.2022** о 10:09.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 46 календарних днів**.

**Щодо звернення ТОВ «Санагро Україна»**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 06.06.2022 № ПВ 000007110621 1 10 14 1 060622 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **06.06.2022** о 15:28.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 273 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Демченко С. С. (25.10.2021 № ТУ 009505251021 1 10 04 1 000000 1)**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **11.11.2022** № ПВ 009505251021 1 10 04 1 111122 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **11.11.2022** о 16:16.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 315 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Демченко С.С. (від 25.10.2021 ТУ 009506251021 1 10 04 1 000000 1)**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **11.11.2022** № ПВ 009506251021 1 10 04 1 111122 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **11.11.2022** о 16:10.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 315 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Гусєва В. В.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 09.01.2022 № ПВ 008525081021 1 10 04 1 090122 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **11.01.2022** о 10:15.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 46 календарних днів**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 11.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.01.2022.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 11.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по*

суті.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 26.11.2021 (включно). Товариством укладена Додаткова лише **11.04.2023**, тобто більш ніж через рік.**

#### **Щодо звернення гр. Набоченко Л. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 18 календарних днів**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 19.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.02.2022.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 19.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 23.01.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **19.04.2023**, тобто більш ніж через рік.**

#### **Щодо звернення гр. Місецького С. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 70 календарних днів**

Також, Замовник звертався до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» із заявами про відшкодування від 16.04.2021 та від 15.06.2021, за результатами розгляду яких ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано відповідь листами від 11.05.2021 № 04/440/7286 та від 13.07.2021 № 04/440/1-10733 відповідно.

Лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 13.07.2021 № 04/440/1-10733 **було надано з недотриманням терміну надання відповіді**, встановленого пунктом 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

#### **Щодо звернення гр. Бондаря О. В.**

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Бондарь О. В. (далі – Замовник) 15.06.2022 звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності з метою приєднання індивідуального житлового будинку (вх. Товариства від 15.06.2022 № P5062270611) (далі – заява про приєднання від 15.06.2022) за відповідною адресою.

Відповідно до пункту 5 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку, Оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

17.06.2022 ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було видано на підпис Замовнику проект договору про тимчасове приєднання (далі – договір) та проект технічних умов

на тимчасове приєднання (далі – технічні умови) від 17.06.2022.

Відповідно до абзацу 3 пункту 12 Порядку, у разі обрання замовником альтернативної точки приєднання - виконання будівельно-монтажних робіт від точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу, до місця розташування об'єкта замовника здійснюється замовником, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку у разі неможливості оператора системи розподілу забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) власними силами з обґрунтованих причин, оператор системи розподілу повідомляє про це замовника під час надання проекту договору про тимчасове приєднання із зазначенням прогностичного періоду усунення цих причин. Замовник може запропонувати власні ресурси (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу для можливості виконання цих робіт, які підлягають компенсації після виконання будівельно-монтажних робіт.

Разом з договором про приєднання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було надано Замовнику лист про неможливість виконання будівельно-монтажних робіт зовнішнього електропостачання та додатково Замовника було повідомлено про рішення шістдесят третьої сесії шостого скликання від 28.09.2015 № 3592 Петрівської сільської ради затвердила «Детальний план території садибної забудови в селі Петрівське Києво-Святошинського району Київської області», розробленого ДП «УКРНДПШЦІВІЛЬБУД».

Відповідно до пункту 10 Порядку, оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, точку забезпечення потужності та точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

У Технічних умовах в пунктах 4.1, 4.2 та 4.3 вказано: «даними технічними умовами не передбачено». В пункті 1.4 Договору зазначено: «Точка тимчасового приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки встановлюється на: не передбачено технічними умовами».

Листом від 26.09.2022 № 10940/17.1.3/7-22 НКРЕКП було надано зобов'язання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» внести зміни до технічних умов, які є додатком до договору в частині зазначення специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП протягом двох днів після коригування технічних умов.

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» не було надано комісії з перевірки інформацію на виконання листа НКРЕКП від 26.09.2022 № 10940/17.1.3/7-22.

Вищезазначені дії свідчать **про порушення Товариством вимог пункту 10 Порядку щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання.**

#### **Щодо звернення гр. Безушко Н. В.**

Відповідно до пункту 5 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання

замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку, у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.

21.07.2022 ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» надало Замовнику на погодження проєкт договору про тимчасове приєднання № 002248/165917 (далі – Договір) та проєкт технічних умов на тимчасове приєднання (далі – технічні умови) від 21.07.2022 № 0022482107221090330000001. В технічних умовах відсутня запропонована альтернативна точка приєднання (у мережах суб'єктів господарювання або власників електричних мереж з наявними відповідними резервами потужності).

**Отже, вищезазначені дії свідчать про порушення Товариством вимог пункту 10 Порядку щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання усі альтернативні точки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання.**

#### **Щодо звернення гр. Литвинової-Богданової О. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Литвинової-Богданової О. В. (вх. НКРЕКП від 19.04.2022 ЗВГ № Л-3302/22 щодо якості розподілу електричної енергії мережами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до об'єкту, що розташований за відповідною адресою, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 20.07.2022 № 6752/17.1.4/7-22 гр. Литвинової-Богданової О. В. надано відповідь.

Пунктом 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), визначено, що ОСР зобов'язаний дотримуватись показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено Регулятором; здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків споживачу у разі недотримання ОСР показників якості послуг, визначених Регулятором та відповідним договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Питання відповідальності ОСР, порядку розгляду скарг та претензій споживачів щодо якості електричної енергії визначені ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР).

Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI КСР параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення».

Основні показники якості електричної енергії визначені в пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР.

Відповідно до положень глави 13.2 розділу XIII КСР за результатами розгляду скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу у письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:

- 1) у разі визнання скарги/звернення/претензії обґрунтованою:
  - причин недотримання показників якості електричної енергії;
  - заходів та строків стосовно усунення ОСР причин недотримання показників якості електричної енергії або проведених робіт, якщо причини недотримання показників якості електричної енергії було усунуто під час розгляду скарги;
  - результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії у разі його проведення;
- 2) у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню:
  - документів, що підтверджують порушення споживачем вимог КСР або нормативно-технічних документів, внаслідок чого параметри якості електричної енергії в точці розподілу



споживача не відповідають показникам, визначеним КСР;

результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії.

**Відповідно до пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР представник ОСР у разі необхідності проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.**

ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі.

Листами від 14.06.2022 № 04/440/5801 та від 07.07.2022 № 04/440/6538 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило НКРЕКП, що електрозабезпечення житлового будинку за адресою: \_\_\_\_\_, здійснюється мережами 0,4 кВ від трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ \_\_\_\_\_, яка в свою чергу заживлена від \_\_\_\_\_.

**Зазначаємо, що оператором системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на запит НКРЕКП від 11.05.2022 № 1722/17.1.4/8-22 та на повторний запит від 23.06.2022 № 5447/17.1.4/7-22 не було надано до НКРЕКП результати вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.**

Ліцензіатом не надано до комісії з перевірки інформацію, а саме, результати проведених вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу заявника.

#### **Щодо звернення ТОВ «ЕКО.ПАЛ»**

Оператором системи розподілу на запит Регулятора від 07.10.2022 № 11925/17.1.4/7-22 не було надано до НКРЕКП результати вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час проведення планової перевірки ліцензованої діяльності було надано комісії з перевірки Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги споживача ТОВ «ЕКО.ПАЛ» від 09.12.2022 який відповідає параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 та складений відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.

#### **Щодо звернення гр. Пацьори Л. В.**

До НКРЕКП надійшло колективне звернення жителів \_\_\_\_\_, надіслане гр. Пацьорою Л. В. (вх. НКРЕКП від 08.02.2022 ЗВГ № КО-2110/22 щодо якості розподілу електричної енергії мережами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 04.07.2022 № 5861/17.1.4/7-22 гр. Пацьорі Л. В. надано відповідь.

Листами від 12.05.2022 № 04/440/4737 та від 23.06.2022 № 04/440/6132 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило, що електрозабезпечення житлових будинків 1, 3, 8, 12, 21, 24, 38 за відповідною адресою здійснюється мережами 0,4 кВ \_\_\_\_\_ від трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ \_\_\_\_\_, а частина житлових будинків по відповідних вулицях заживлені від ПЛ-0,4 кВ \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_, та в свою чергу, заживлені від ПЛ-10 кВ \_\_\_\_\_.

З метою перевірки інформації зазначеної у зверненні споживачів, у лютому 2022 року персоналом оператора системи розподілу було проведено обстеження електричних мереж.

За результатами проведеного обстеження та відповідно до аналізу технічного стану електричних мереж в частині виявлення ймовірних чинників, які можуть призвести до погіршення якості забезпечення електричної енергії до електроустановок клієнтів, було заплановано виконання ряду відповідних організаційно-технічних заходів, направлених на покращення якісних характеристик електроенергії, а саме:

- заміна виводу від силового трансформатора до головного рубильника;
- переключення ППБЗ у бік збільшення на одне положення;

- заміна головного рубильника з ПН-250 А;
- заміна виводів від силового трансформатора до головного рубильника;
- заміна нульової шини в РУ-0,4 кВ ;
- встановлення наконечників на нульових провідниках відходячих ПЛ-0,4 від ;
- Заміна РТП-10 кВ (неоперативний і зашунтований у відключеному стані).

За інформацією ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» роботи в мережах було заплановано виконати до 29.07.2022.

Питання відповідальності ОСР, порядку розгляду скарг та претензій споживачів щодо якості електричної енергії визначені ПРПЕЕ та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР).

Положеннями пункту 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII ПРПЕЕ встановлено, що у разі надходження претензії/скарги споживача щодо якості електричної енергії ОСР розглядає її протягом 15 днів з дня отримання претензії/скарги, а у разі проведення вимірювань показників якості електричної енергії в точці розподілу електричної енергії – протягом 30 днів.

Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI КСР параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення».

Основні показники якості електричної енергії визначені в пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР.

Відповідно до положень глави 13.2 розділу XIII КСР за результатами розгляду скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу у письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:

1) у разі визнання скарги/звернення/претензії обґрунтованою:

причин недотримання показників якості електричної енергії;

заходів та строків стосовно усунення ОСР причин недотримання показників якості електричної енергії або проведених робіт, якщо причини недотримання показників якості електричної енергії було усунуто під час розгляду скарги;

результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії у разі його проведення;

2) у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню:

документів, що підтверджують порушення споживачем вимог КСР або нормативно-технічних документів, внаслідок чого параметри якості електричної енергії в точці розподілу споживача не відповідають показникам, визначеним КСР;

результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії.

Відповідно до пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР представник ОСР у разі необхідності проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.

ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі.

**Оператором системи розподілу на запит Регулятора від 09.03.2022 № 1214/17.1.4/9-22, не було надано до НКРЕКП результати вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.**

На повторний запит НКРЕКП від 18.06.2022 № 5170/17.1.4/7-22 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Акт вимірів рівнів напруги та навантаження від 21.05.2022, який був складений без дотримання вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.

Крім цього, відповідно до пояснень, наданих оператором системи розподілу, після виконання робіт в електричних мережах ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ

ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 23.07.2022 були проведені вимірювання параметрів якості електричної енергії на початку та в кінці та надано Акт вимірів напруги та навантаження від

23.07.2022, який був складений без дотримання вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII

## **КСР.**

З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлений Кодексом порядок здійснення вимірів рівня напруги, що свідчить про порушення Товариством вимог:

**пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР, яким визначено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань.**

### **Щодо звернення гр. Наумець С. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 179 календарних днів**, а також Ліцензіатом **не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.**

### **Щодо звернення гр. Андросюка О. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 518 календарних днів**, а також Ліцензіатом **не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.**

### **Щодо звернення гр. Юрченко О. В.**

Замовником 18.10.2021 був сплачений рахунок за послугу із монтажу засобу обліку.

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

**Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.**

**З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом терміни надання послуги з організації вузла обліку.**

### **Щодо звернення ТОВ «Тепличне господарство «Зазимське»**

Відповідно до пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Також, згідно з пунктом 5.2.23 ККОЕЕ введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги.

Відповідно до інформації ТОВ «Тепличне Господарство «Зазимське» листом від 27.09.2021 № 02/11/21 звернулось із заявою до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» щодо укладення Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії із відповідним пакетом документів, та **02.11.2021** листом № 02/11/21 – про надання рахунку на оплату вартості улаштування комерційного обліку електричної енергії.

**ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» не було надано ТОВ «Тепличне Господарство «Зазимське» протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку (рахунок**

надано лише **22.12.2021**).

14.01.2022 ТОВ «Тепличне Господарство «Зазимське» згідно рахунків на оплату від 22.12.2021 № 6578489533 було сплачено вартість послуги із заміни вузла обліку електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) та згідно рахунку на оплату № 6578489822 було сплачено вартість послуги із програмування вузла обліку електричної енергії на суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Ліцензіатом **не надано комісії з перевірки документальне підтвердження надання послуги з улаштування вузла обліку електричної енергії.**

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 25.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки допущено технічну помилку при визначенні підпункту та підпункту порушення Ліцензійних умов з розподілу № 1470, а саме Ліцензіатом порушено **підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470**, яким встановлено, що ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

#### **Щодо звернення гр. Глущенко Г. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 407 календарний день**, а також Ліцензіатом **не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 04.01.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.01.2023.*

За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **23.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **04.01.2023**, тобто більш ніж через рік.

#### **Щодо звернення гр. Гордійко І. В.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **04.02.2022** № ПВ 012095081221 1 10 04 1 040222 з вказанням технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **04.02.2022** о 11:49.

Разом з тим зазначаємо, що НКРЕКП **було підготовлено запит** від 27.05.2022 № 4232/17.1.4/7-22 до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» **щодо отримання додаткової інформації та матеріалів** для можливості визначення правомірності дій ОСР та дотримання вимог Кодексу розподілу, в частині дати подання замовником заяви про підключення, інформації щодо отримання ОСР заяви щодо встановлення генеруючої установки та улаштування вузла обліку електричної енергії, інформації чи здійснено ОСР впродовж трьох робочих днів обстеження генеруючої установки.

Проте **ОСР не була надана запитувана інформація** (пункти 5, 8 та 9 запиту НКРЕКП).

Також перевірко **встановлено порушення ненадання замовнику рахунку разом з технічними умовами.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від*

12.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.02.2022.

Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 12.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 11.02.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **12.04.2023**, тобто більш ніж через рік.**

#### **Щодо звернення гр. Михайленко О. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання нежитлової будівлі ФОП Михайленко О. В. на **481 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви ФОП Михайленко О. В. від 28.12.2022 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

*Також, між ФОП Михайленко О. В. та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 28.12.2022 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 01.02.2023.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 30.09.2021 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **28.12.2022**, тобто більш ніж через рік.**

#### **Щодо звернення СТ «Луч»**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання СТ «Луч» на **262 календарних дні** та встановлено порушення в частині ненаправлення ОСР замовнику в зазначений ним спосіб технічних умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію листа СТ «Луч» від 07.10.2022 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

*Також, між СТ «Луч» та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 18.02.2022 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.12.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 25.03.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода **18.02.2022**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання СТ «Луч» на **262 календарних дні**.**

### **Щодо звернення гр. Оберемок Ю. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання нежитлової будівлі гр. Оберемок Ю. М на **16 календарних дні** та встановлено порушення **ненадання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 02.11.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 02.01.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **17.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **02.11.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Оберемок Ю. М. на **16 календарних дні.****

**Також, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки допущено технічну помилку в частині визначення порушення щодо строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності.**

Відповідно до заяви про приєднання від 22.10.2021 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 02.11.2021, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок від 31.10.2021. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 10 кВт (I ступінь потужності).

Отже, Ліцензіатом порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, яким визначено, 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.

### **Щодо звернення гр. Бірук А. В.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 06.12.2021 № ПВ 007949 270921 1 10 12 1 061221 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **06.12.2021** о 20:43.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Бірук А. В. на **13 календарних дні.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 08.10.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **08.10.2021**, тобто до дати**

**надання** послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Бірук А. В. на 13 календарних дні.

**Щодо звернення гр. Ступак І. П. (кад. номер )**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 12 календарних дні.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.09.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.09.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Бірук А. В. на 12 календарних дні.

**Щодо звернення гр. Ступак І. П. (кад. номер )**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 12 календарних дні.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.09.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.09.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Ступак І. П. на 12 календарних дні.

**Щодо звернення гр. Ступак І. П. (кад. номер )**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 12 календарних дні.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.09.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 06.12.2021.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до

**24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.09.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Ступак І. П. на 12 календарних дні.

#### **Щодо звернення гр. Назарець Є. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 12 календарних дні

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 08.10.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **08.10.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Назарець Є. В. на 12 календарних дні.

#### **Щодо звернення гр. Павленка І. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 214 календарних дні.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.11.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.01.2022.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 13.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **26.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.11.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Павленка І. А. на 214 календарних дні.

#### **Щодо звернення гр. Судака Ю. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 448 календарних дні.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 03.02.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.02.2023.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до



договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **08.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **лише 03.02.2023, тобто більш ніж через рік.**

**Щодо звернення гр. Попович Н. Ю. та Попович І. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлових будинків Замовників **на 281 календарний день**

Додатково: Ліцензіатом надано копії заяв гр. гр. Попович Н. Ю. та Попович І. М. від 25.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.

Також, між Замовниками та Товариством укладені Додаткові угоди № 1 від 25.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 27.10.2022 та № 1 від 25.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 27.10.2022.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **15.04.2022** (включно). Товариством укладена Додаткові угоди **лише 25.04.2023, тобто більш ніж через рік.****

**Щодо звернення гр. Мельнікова О. А.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не було надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 511 календарних днів**

Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 04.01.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.07.2023.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **09.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **лише 04.01.2023, тобто більш ніж через рік.****

**Щодо звернення гр. Негоди І. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 309 календарних дні.**

Додатково: між гр. Негодою І. В. та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 02.02.2022 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.12.2022.

Ліцензіатом надано копію заяви гр. Негоди І. В. від 09.12.2022 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **12.02.2022** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **02.02.2022, тобто до дати надання** послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях Товариства **порушення** строку надання послуги зі стандартного приєднання**

**гр. Негоди І. В. на 309 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Петрова А. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 319 календарних днів** та встановлено порушення в частині ненаправлення ОСР замовнику в зазначений ним спосіб технічних умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 19.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 15.02.2023.*

*Ліцензіатом надано копію заяви гр. Петрова А. М. від 19.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 03.04.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **19.04.2023, тобто більш ніж через рік.****

**Щодо звернення гр. Литвин О. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 66 календарний дні.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 10.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 12.02.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 08.12.2021 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **10.04.2023, тобто більш ніж через рік.****

**Щодо звернення гр. Мачульської А. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 192 календарних дні.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 10.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.10.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 16.04.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **10.04.2023, тобто майже ніж через рік.****

**Щодо звернення гр. Рейми А. Т.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 492 календарних днів.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 13.01.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.04.2023.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного**

**контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 26.11.2021 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **13.01.2023**, тобто більш ніж через рік.**

#### **Щодо звернення гр. Пономарчука В. В.**

**Актом перевірки зафіксовано, зокрема, мовою документа:** «До НКРЕКП надійшло звернення гр. Пономарчука В. В. (вх. НКРЕКП від 25.07.2022 № П-5209/22 щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ПрАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО») строків надання послуги із стандартного приєднання індивідуального житлового будинку, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 02.09.2022 № 9602/17.1.4/7-22 гр. Пономарчуку В. В. надано відповідь.

Між гр. Пономарчуком В. В. (далі – Замовник) та ПрАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» взаємовідносини щодо приєднання індивідуального житлового будинку замовника до електричних мереж за адресою: врегульовані Договором від 30.11.2017 № К-04-17-0772, невід'ємним додатком до якого є відповідні Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 22.11.2017 № К-04-17-0772. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 16,1 кВт (II ступінь приєднання).

Взаємовідносини, які виникали під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників (крім когенераційних установок) до електричних мереж, регулювалися Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17.01.2013 № 32 (далі – Правила 32), зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 08.02.2013 за № 236/22768 (у редакції, що діяла на момент виникнення договірних відносин між сторонами), які були чинними на момент виникнення договірних відносин між Замовником та ПАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО».....

01.12.2017 на виконання умов Договору, Замовником було сплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж ПрАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО».

01.12.2017 Замовником була оплачена послуга із стандартного приєднання до електричних мереж в повному обсязі (послуга із стандартного приєднання до електричних мереж мала бути надана до 30.12.2017 (включно)).

Ліцензіатом виконано усі необхідні будівельно-монтажні роботи для надання послуги з приєднання, що підтверджується Довідкою про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання) № К-04-17-0772 (копія - додається).

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» надано комісії з перевірки Акт приймання-передачі наданих послуги по стандартному приєднанню до електричних мереж системи розподілу від 09.10.2018 № 91329042 який не підписаний Замовником (далі - Акт).

З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлені Правилами терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника, що свідчить про порушення Товариством вимог:

**пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 932 щодо обов'язку Ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме вимог підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил 32 (у редакції, що діяла на момент виникнення договірних взаємовідносин), якими визначено, що для електроустановок другого та третього ступенів потужності строк надання послуги становить відповідно 30 та 45 робочих днів.».**

**Департамент ліцензійного контролю звертає увагу, що дане питання не підпадає під період ліцензованої діяльності, що перевірявся комісією з перевірки, та, відповідно, не підлягає розгляду.**

**Щодо звернення гр. Бовтрука М. О.**

**Актом перевірки зафіксовано, зокрема, мовою документа:**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бовтрука М. О. (вх. НКРЕКП від 09.06.2022 ЗВГ № Б-4095/22 щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги із стандартного приєднання, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 20.07.2022 № 6751/17.1.3/7-22 гр. Бовтруку М. О. надано відповідь.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Бовтрук М. О. (далі - Замовник) 27.09.2018 звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності з метою приєднання тимчасової споруди (вх. Товариства від 27.09.2018 № 2948) (далі – заява про приєднання від 27.09.2018) за адресою:

Відповідно до заяви про приєднання від 27.09.2018 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від (далі – Договір), додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 04.10.2018 № К-06-18-0637 з дотриманням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 31 кВт (II ступінь потужності)....

Замовником на виконання умов Договору **09.08.2018** було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу за відсутності необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 30 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **07.11.2018** (включно).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від **08.08.2019**, що підтверджує факт надання послуги.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 274 календарних дні**, що свідчить про порушення Товариством вимог:

**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;**

**підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;**

**пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 30 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.».**

Департамент ліцензійного контролю звертає увагу, що дане питання не підпадає під період ліцензованої діяльності, що перевірявся комісією з перевірки, та, відповідно, не підлягає розгляду.

20	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</b></p> <p><b>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)</b></p> <p><b>пункту 4.3 Порядку</b></p> <p><b>пункту 4.4 Порядку</b></p> <p><b>пункту 4.8 Порядку</b></p> <p><b>пункту 4.10 Порядку</b></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>яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів;</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>яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж <math>\pm 5 \%</math> від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;</p> <p>яким встановлено, що оператори систем розподілу при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та послуг, що мають технічні та</p>
----	--	--

<p><b>пункту 5.1 Порядку</b></p>	<p>якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог <a href="#">глави 3.6</a> розділу ІІ КСР та <a href="#">додатка 3</a> до цього Порядку і подає його в електронній формі (у файлі Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні електронні адреси Регулятора, оператора системи передачі, а також на електронну адресу Регулятора <a href="mailto:energo3@nerc.gov.ua">energo3@nerc.gov.ua</a>.</p> <p>У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо всіх заходів, запланованих схваленим Регулятором ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу напругою 20 кВ та вище, розвитку основних фондів, активів оператора системи розподілу, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;</p>
<p><b>підпункту 4 пункту 2.8 глави 2 Порядку</b></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><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку</b></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>
<p><b>пункту 2.10 Порядку</b></p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</li> <li>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</li> <li>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</li> <li>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи</li> </ol>

випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

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

### 2021 рік

Постановою НКРЕКП від 10.02.2021 № 195 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2021 рік» (з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 03.11.2021 № 1933) (далі – ІП 2021) схвалено ІП 2021 у сумі **711 281 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	182 724
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	284 984
Реактивна електроенергія	116 215
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	30 239
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках, постанова НКРЕКП від 21.05.2021 № 838	79 915
Економія коштів за 2019 та 2020 роки, постанова НКРЕКП від 21.05.2021 № 838	17 204
<b>Всього</b>	<b>711 281</b>

Перевірка виконання ІП 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 21.03.2023 № 399/17-23.

Листом від 15.02.2022 № 05/300/3003 Товариством надано до НКРЕКП скорегований звіт щодо виконання ІП 2021.

Відповідно до наданого Ліцензіатом зведеного звіту виконання ІП 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	407 097,17				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	67 597,97				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	39 075,19				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	101 182,62				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	26 220,77				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	53 839,39				
7	Інше	16 268,39				
	<b>Усього</b>	<b>711 281,49</b>				

Комісія з перевірки зазначає, що фактичне фінансування по 35 заходам, а саме 1.2.3.2.1, 1.2.3.2.2, 1.2.3.2.3, 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.68, 1.2.4.1.58, 1.2.4.1.74, 1.2.4.1.15, 1.2.4.1.17, 1.2.4.1.18, 1.2.4.1.19, 1.2.4.1.20, 1.2.4.1.21, 1.2.4.1.22, 1.2.4.1.23, 1.2.4.1.26, 1.2.4.1.27, 1.2.4.1.28, 1.2.4.1.29, 1.2.4.1.30, 1.2.4.1.31, 1.2.4.1.32, 1.2.4.1.33, 1.2.4.1.34, 1.2.4.1.35, 1.2.4.1.36, 1.2.4.1.37, 1.2.4.1.38, 1.2.4.1.40, 1.2.4.1.41, 1.2.4.1.42, 1.2.4.1.43, 1.2.4.1.44, 1.2.4.1.45 та 1.2.4.1.46 (таблиця 3.31.3 Акта) на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) не враховуються як виконання ІІІ 2021. Планова величина фінансування по даним заходам – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.05.2022 № 869/17-23 зазначає, що за результатами перевірки заходів, що визначені в таблиці 3.31.3 Акта, комісією з перевірки був зафіксований факт порушення вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), а саме порушення вимог пункту 4.8 Порядку в частині невідповідності фактично виконаних фізичних обсягів по зазначеним заходам як в межах  $\pm 5\%$ , так і більше, при цьому відповідні зміни до проектно-кошторисної документації Товариством внесені не були. Дані результати були встановлені комісією з перевірки відповідно до обґрунтовуючих документів, отриманих від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в ході перевірки, зокрема актів приймання-здавання виконаних робіт (кб2, кб3), актів приймання-передачі основних засобів (ОЗ-1, ОЗ-2) тощо. Разом із тим, листами від 11.05.2023 № 06/100/5482 та від 19.05.2023 № 06/100/5663 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування щодо виявлених порушень, а також додаткові підтверджуючі документи щодо виконання та введення в експлуатацію заходів, визначених в таблиці 3.31.3 Акта перевірки. Згідно з наданою інформацією, зокрема щодо фактичного виконання фізичних обсягів відповідних об'єктів ІІІ на 2021 рік, по заходам:

- пункт 1.2.4.1.53 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ \_\_\_\_\_ із заміною голого проводу на ізольований. Будівництво ЛЕП-10 кВ зі встановленням \_\_\_\_\_»;
- пункт 1.2.4.1.27 «Реконструкція ЛЕП-0,4 кВ \_\_\_\_\_»;
- пункт 1.2.4.1.30 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ \_\_\_\_\_»;
- пункт 1.2.4.1.35 «Реконструкція ПЛ-0,4 \_\_\_\_\_, встановлено відхилення фактично виконаних фізичних обсягів від схвалених в ІІІ показників більше ніж  $5\%$ , загальна схвалена сума по цим заходам складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Разом із тим, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по зазначених заходах були внесені відповідні зміни до розробленої проектнокошторисної документації, проте Товариством не були скориговані відповідні фізичні обсяги по цим заходам шляхом внесення змін до ІІІ на 2021 рік. Вищезазначене свідчить про порушення Товариством вимог пункту 4.8 Порядку, згідно з яким об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, за умови внесення змін до проектно-кошторисної документації.

Комісія з перевірки зазначає, що фактичне фінансування 47 од. КТП ( \_\_\_\_\_ ) по заходу 1.5.3.11 ІІІ 2021 Встановлення розвантажувальних КТП на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) не враховуються як виконання ІІІ 2021. Планова величина фінансування по 47 од. КТП ( \_\_\_\_\_ ) заходу 1.5.3.11 ІІІ 2021 Встановлення розвантажувальних КТП – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.05.2022 № 863/17-23 зазначає, що захід Інвестиційної програми на 2021 рік 1.5.3.11. Встановлення розвантажувальних КТП не вважається виконаним по 47 од. КТП у зв'язку з невідповідністю звітних даних Товариства щодо виконаних приєднань від цих КТП, наданих до НКРЕКП, а саме: \_\_\_\_\_ планова вартість. Зазначаємо, що ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» листом від 15.05.2023 № 06/100/5544 було надано скоригований додаток до звітної інформації щодо виконання ПРСР та ІІІ за 2021 рік у частині поіменного переліку встановлених ТП для стандартного приєднання відповідно до заходів ІІІ 2021 року, а



також надано проєктну документацію на будівництво (реконструкцію) електричних мереж, які здійснювалися при наданні замовникам послуг з приєднань, за якими було встановлено розвантажувальні ТП. Зазначена скоригована звітна інформація та додатково надані ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» матеріали підтверджують факт виконання заходу Інвестиційної програми на 2021 рік 1.5.3.11. Встановлення розвантажувальних КТП у кількості 146 шт. у повному обсязі. Разом з тим повідомляємо, що оскільки ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» з метою підтвердження факту виконання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» заходу Інвестиційної програми на 2021 рік 1.5.3.11. Встановлення розвантажувальних КТП у кількості 146 шт. у повному обсязі надавало скоригований додаток до звітної інформації щодо виконання ПРСР та ІП за 2021 рік у частині поіменного переліку встановлених ТП для стандартного приєднання відповідно до заходів ІП 2021 року, зазначене свідчить про порушення ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» вимог: підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП; пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2023 № 449), яким визначено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 щодо виконання заходу 6.3. Вантажний автомобіль 4x2 Євро 5 IVECO Stralis AD440S42T RR з маніпулятором РМ15523 зазначає (мовою документу):**

«У зв'язку з технічною помилкою на сторінці 961 Акта, просимо вважати вірною інформацію зазначену в абзаці третьому в наступній редакції:

«...Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування в рамках передбачених схваленою ІП на 2021 рік заходів по даному заходу склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Сума непрофінансованих коштів склала \_\_\_\_\_ грн...».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 щодо виконання заходу 6.16. Вантажно-пасажирський автомобіль FORD TransitKombi DC F330L3H2 130 TREND цільнометалевий фургон або аналог зазначає (мовою документу):**

«На сторінках 975-976 Акта, просимо вважати вірною інформацію в наступній редакції:

«...Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів факт освоєння капіталовкладень склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (в звіті щодо виконання ІП 2021 зазначено \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, що дані, внесені Ліцензіатом у звіт про виконання ІП 2021 відповідають первинній документації наданій під час проведення перевірки.

План освоєння капіталовкладень по зазначеному заходу становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), факт \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування в рамках передбачених схваленою ІП на 2021 рік заходів по даному заходу склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Сума непрофінансованих коштів склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Об'єкти введено в господарську діяльність, складено акт ОЗ-1.

Таким чином, захід ІП 2021 «Вантажно-пасажирський автомобіль FORD Transit Kombi DC F330L3H2 130 TREND цільнометалевий фургон або аналог» **вважається виконаним у відповідності до пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955...».**

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 у службовій записці зазначає що за результатами проведеного аналізу додаткових первинних документів щодо виконання Товариством заходів по розділу VII «Інше» ІП 2021, які були надані до НКРЕКП листом від 11.05.2023 № 06/100/5482, Управлінням встановлено наступне.

По розділу VII «Інше» запланований обсяг заходів по виконанню ІП 2021 склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Згідно первинних документів (з урахування додатково наданих до НКРЕКП листом від 11.05.2023 № 06/100/5482) фактично профінансовано Товариством заходи по розділу VII ІП 2021 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що менше плану на \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), та освоєно заходів на \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**по заходу 7.2.1** «Проектування систем автоматичної пожежної сигналізації» Товариством не надані додаткові платіжні документи (як зазначено у листі Товариства від 11.05.2023 № 06/100/5482), окрім двох платіжних доручень, які вже були враховані та зазначені в Акті на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а саме:

**отримувач ТОВ «Спецпожзахист-Україна»:**

від 05.08.2021 № 2010265432 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

від 05.08.2021 № 2010265433 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

В звіті щодо виконання ІП 2021 факт фінансування вказаний Товариством \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**по заходу 7.3.64** «Вимірвальний автоматичний міст змінного струму СА7100-2 або аналог» у платіжному дорученні від 29.04.2021 № 2010299243 на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ), у призначенні платежу зазначено: «Передпл. за навч. спец. підготовки, рах № БР27 17.02. в т.ч. ПДВ \_\_\_\_\_ грн», тому дане платіжне доручення, на думку Управління, не може бути враховане як підтвердження факту придбання (фактичного фінансування) Товариством вимірвального автоматичного мосту змінного струму СА7100-2 або аналогу.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2022 № 863/17-23 та від 22.05.2022 № 869/17-23 та з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 зазначає, що

1. Фінансування ІП 2021 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (711 281,49 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП 2021 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування. Товариством освоєно кошти що перевищують фінансування по заходах 7.2.1 Проектування систем автоматичної пожежної сигналізації на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та 7.3.64 Вимірвальний автоматичний міст змінного струму СА7100-2 або аналог на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

4. Відсутні заходи ІП на 2021 рік по яких профінансовано та не освоєно кошти.

5. Перевищення вартості заходів ІП 2021 понад 5% наявне по 10 заходам ІП 2021 року (пункти 1.2.3.2.1, 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.58, 1.2.4.1.18, 1.2.4.1.21, 1.2.4.1.37, 1.2.4.1.41, 1.2.4.1.44, 2.1.4.2.12 та 6.5) та складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІП 2021 понад 10 % наявне по 6 заходам ІП 2021 року, на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а саме:

пункт 1.2.4.1.53 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ \_\_\_\_\_ із заміною голого проводу на ізольований. Будівництво ЛЕП-10 кВ зі встановленням \_\_\_\_\_ 10/0,4

кВ в на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.58 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований та встановленням розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ в на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.37 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.41 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.44 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на суму грн (без ПДВ);

пункт 2.1.4.2.12 Модернізація комунікаційного обладнання для серверу опитування АСОЕ на суму грн (без ПДВ).

**7. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових наявне по 4 заходам розділу I, а саме;**

- пункт 1.2.4.1.53 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований. Будівництво ЛЕП-10 кВ зі встановленням РТП-4 10/0,4 кВ »;
- пункт 1.2.4.1.27 «Реконструкція ЛЕП-0,4 кВ »;
- пункт 1.2.4.1.30 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ »;
- пункт 1.2.4.1.35 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ »,

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що під час перевірки первинної документації щодо виконання ІП 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІП 2021, **не відповідають** наявній у Ліцензіата первинній документації.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 7 заходів ІП на 2021 рік (пункти 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.27, 1.2.4.1.30, 1.2.4.1.35, 1.5.3.3, 7.2.1 та 7.3.64) загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:**

- амортизація грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 № 838) грн (без ПДВ);
- дохід від небалансу ТВЕ (за 2018 рік) грн (без ПДВ);
- реактивна електроенергія грн (без ПДВ).

**2022 рік**

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2495 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік» (з урахуванням змін, внесених постановами НКРЕКП від 18.10.2022 № 1312) (далі – ІП 2022) схвалено ІП 2022 у сумі **702 734 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

тис. грн (без ПДВ)	
Амортизація	280 011
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	279 675
За перетоки реактивної е/е	96 233
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 N 838)	46 815
<b>Усього</b>	<b>702 734</b>

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	494 989,45				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	88 827,07				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	31 945,92				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	43 796,90				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	31 547,28				
7	Інше	11 627,38				
<b>Усього</b>		<b>702 734,00</b>				

Комісією з перевірки встановлено, за результатами виконання заходів ІІ 2022 у 2022 році встановлено:

1. Фінансування ІІ 2022 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (702 734,00 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.

4. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством профінансовано та не освоєно кошти по 31 заходу ІІ 2022 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

5. Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 5% наявне по 1 заходу та складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

7. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством виконано у 2022 році 151 захід ІІ 2022 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) при запланованій вартості заходів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), по яких склалась сума економії \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

5					
6					
7					
<b>Всього</b>					

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 112 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 N 838) грн (без ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 11.05.2023 № 06//100/5482, Товариством по заходу 1.4.2.25 Реконструкція ПС надавалась інформація та підтвердні документи щодо проведення Товариством закупівлі обладнання та матеріалів на загальну суму грн (без ПДВ) по даному заходу. При цьому в акті не зазначено платіжного доручення від 10.11.2022 № 111 на суму грн (без ПДВ), яке додатково надаємо (1.4.2.25 Платіжне доручення) та зазначаємо, що вказані в акті платіжні доручення від 06.01.2023 № 2010566989 на суму грн (без ПДВ). та від 19.01.2023 № 2010570971 на загальну суму грн (без ПДВ) не були відображені в звіті з виконання ІІІ-2022, оскільки Товариство продовжує виконання ІІІ-2022 в 2023 році і інформація щодо платежів надавалась станом на 31.12.2022.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.05.2022 № 863/17-23 зазначає, щодо пункту ІІІ на 2022 рік 1.4.2.25 «Реконструкція ПС», по якому в Акті планової перевірки зафіксовані розбіжності між даними щодо фактичного фінансування, зазначеними ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у звіті щодо виконання ІІІ на 2022 рік та даними, підтвердженими згідно з первинними документами в ході перевірки.

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

Таким чином, у зв'язку із наданням ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП додаткових обґрунтувань та документів щодо фінансування зазначеного заходу, ВІП УППТР пропонує зафіксувати факт фінансування по цьому заходу ІІІ на 2022 рік з урахуванням додаткових обґрунтувань Товариства.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2022 № 863/17-23 зазначає, що сума профінансованих коштів ІІІ на 2022 рік з урахуванням пояснень та документів щодо фінансування заходу 1.4.2.25 «Реконструкція ПС» у 2023 році становить грн (без ПДВ). Сума

Комісія з перевірки зазначає, що під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІІ 2021, не відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано вимоги пункту 4.3 Порядку № 955, а саме щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.

Згідно зі звітом щодо виконання ІІ 2022 за І-ІV квартали 2022 року, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», **всупереч положенням пункту 4.3** Порядку № 955, майже у повному обсязі профінансувало виконання заходів Розділів 2 (100,69 %), 4 (96,91 %) та 6 (92,07 %) ІІ 2022, у той час як не забезпечило виконання заходів І розділу (25,26 %;) у повному обсязі відповідно до визначеного ІІ графіку, зокрема, у частині проведення процедур закупівель та укладення відповідних договорів.

Також, у звіті щодо виконання ІІ за І-ІV квартали 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по заходах **не вказана інформація щодо стану проведення процедур закупівель** та укладення відповідних договорів.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704, вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

03.09.2021 ІІ 2022 з належним обґрунтуванням по кожному заходу, 05.09.2022 ІІ 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте **оформлені неналежним чином**, зокрема по ІІ на 2021 рік сторінки ІІ були не прошиті, не прошнуровані, не пронумеровані та не містили підпису керівника ліцензіата, також як по ІІ на 2021 рік, так і по ІІ на 2022 рік не було надано обґрунтовуючі матеріали по заходах ІІ у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами НКРЕКП від 09.09.2021 № 1026.1/17.1.1/7-21, від 08.10.2021 № 11556/17.1.1/7-21 (щодо ІІ на 2022 рік) та від 20.09.2022 № 10554/17.1.1/7-22, від 13.10.2022 № 12180/17.1.1/7-22 та від 18.01.2023 № 692/17.1.1/7-23 (щодо ІІ на 2023 рік).

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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><b>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку</b></p>	<p>яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;</p>
<p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p>
<p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;</p>

<p><b>пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку</b></p>	<p>яким зокрема, встановлено, що СБВ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СБВ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СБВ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СБВ відповідно до Правил ринку.</p>
<p>Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 11.05.2019, ідентифікатор договору № 0533-01041.</p> <p>З 29.12.2020 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» є СБВ. До складу балансуєчої групи Товариства на підставі укладеного договору від 29.12.2020 № 5959-ДОЭ про участь у балансуєчій групі входять наступні учасники:</p> <p>Відповідно до вимог абзацу другого частини 2 статті 70 Закону України «Про ринок електричної енергії» сторони, відповідальні за баланс, зобов'язані нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії перед оператором системи передачі.</p> <p>Протягом січня – грудня 2021 року <b>обсяг закупівлі електричної енергії</b> для врегулювання небалансів склав МВт·год на загальну суму <b>грн (з ПДВ)</b>. Товариством здійснено оплату за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів на загальну суму <b>грн (з ПДВ)</b>.</p> <p>У 2021 році відбулося зарахування зустрічних однорідних вимог між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та на загальну суму <b>грн (з ПДВ)</b> на підставі актів зарахування зустрічних однорідних вимог.</p> <p>Станом на <b>31.12.2021</b> за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата <b>обліковується заборгованість</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед у розмірі <b>грн (з ПДВ)</b>.</p> <p>Протягом січня – грудня 2022 року <b>обсяг закупівлі електричної енергії</b> для врегулювання небалансів склав МВт·год на загальну суму <b>грн (з ПДВ)</b>. Товариством здійснено оплату за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів на загальну суму <b>грн (з ПДВ)</b>.</p> <p>У 2022 році відбулося зарахування зустрічних однорідних вимог між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та на загальну суму <b>грн (з ПДВ)</b> на підставі актів зарахування зустрічних однорідних вимог.</p> <p>Станом на <b>31.12.2022</b> за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата <b>обліковується заборгованість</b> Товариства у розмірі <b>грн (з ПДВ)</b>.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>не дотримано термінів оплати, що визначені пунктом 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку</b>, у наступні періоди:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>у січні 2021 року (рахунки від 26.01.2021 – кінцева дата оплати 28.01.2021, фактична дата оплати 29.01.2021);</li> <li>у травні 2022 року (рахунок від 04.05.2022 – кінцева дата оплати 06.05.2022, фактична дата оплати 09.05.2022);</li> <li>у червні 2022 року (рахунок від 01.06.2022 – кінцева дата оплати 03.06.2022, фактична дата оплати 06.06.2022; рахунок від 06.07.2022 – кінцева дата оплати 08.07.2022, фактична дата оплати 11.07.2022).</li> </ul> <p>Додатково комісією з перевірки встановлено, що:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- станом на 31.12.2021 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата <b>обліковується заборгованість</b> перед ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>за продану Товариством електричну енергію</b> для врегулювання небалансів у розмірі <b>грн (з ПДВ)</b>;</li> <li>- станом на 31.12.2022 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата <b>обліковується</b></li> </ul>	

заборгованість ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	перед ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ Товариством електричну енергію для врегулювання небалансів у розмірі <u>грн (з ПДВ).</u>
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;
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»	яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).
<p>Відповідно до пункту 1.10.2 глави 1.10 розділу I КСР ОСР має право купувати/продавати електричну енергію лише для компенсації втрат у власних системах розподілу. ОСР не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.</p> <p>Перевіркою встановлено, що протягом 2021 – 2022 років ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії виключно для компенсації технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ) на її розподіл електричними мережами на ринку двосторонніх договорів (РДД), <b>ринку «на добу наперед» (РДН)</b>, внутрішньодобовому ринку (ВДР) та на балансуєчому ринку.</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><b><u>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді</u></b> (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>Комісією з перевірки встановлено, що купівля-продаж електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» для компенсації ТВЕ на її розподіл <b>на ринку «на добу наперед»</b> відбувалась згідно з укладеним договором з _____ про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» від 29.06.2019 № 67/01РДН.</p> <p>Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, <b>розрахунковий період</b> – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).</p> <p>Комісією з перевірки вибірково проаналізовано інформацію щодо погодинних обсягів</p>	



купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її розподіл у розрізі **кожної розрахункової години за 01.01.2021, 03.03.2021, 06.05.2021, 04.07.2021, 21.07.2021, 08.08.2021, 09.08.2021, 20.08.2021, 31.08.2021** та **встановлено невідповідність обсягів** купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у липні 2021 року (**04.07.2021, 21.07.2021**) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

**підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470**

**підпункту 47 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470**

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;

щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний 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.

#### **Ремонтна програма на 2021 рік**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2370 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» (із змінами), зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», витрати на ремонтні роботи у 2021 році передбачені у розмірі **грн (без ПДВ).**

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

№ з/п	Групи основних засобів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		% фінансування
			кільк.	тис. грн (без ПДВ)	кільк.	тис. грн (без ПДВ)	
<b>1</b>	<b>ПС</b>	<b>кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>				
1.1.	капітальний ремонт, усього	шт.					
1.2.	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>2</b>	<b>ПЛ</b>	<b>кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>				
2.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
2.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>3</b>	<b>КЛ -</b>	<b>кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>				
3.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
3.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>4</b>	<b>ПС</b>	<b>кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>				
4.1.	капітальний ремонт, усього	шт.					
4.2.	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>5</b>	<b>ПЛ</b>	<b>кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по</b>				

		<b>трасі)</b>					
5.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
5.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>6</b>	<b>КЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
6.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
6.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>7</b>	<b>ТП, РП кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
7.1.	капітальний ремонт, усього	шт.					
7.2.	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>8</b>	<b>ПЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
8.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
8.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>9</b>	<b>КЛ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
9.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
9.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>10</b>	<b>ПЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
10.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
10.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>11</b>	<b>КЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
11.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
11.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>12</b>	<b>Будівлі та споруди усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
12.1.	капітальний ремонт, усього	од.					
12.2.	поточний ремонт, усього	од.					
<b>13</b>	<b>Машини, механізми та спецтехніка усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
13.1.	капітальний ремонт, усього	од.					
13.2.	поточний ремонт, усього	од.					
<b>14</b>	<b>Комп'ютерна та офісна техніка усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
14.1.	капітальний ремонт, усього	од.					
14.2.	поточний ремонт, усього	од.					
<b>15</b>	<b>Прилади обліку електричної енергії усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
15.1.	капітальний ремонт, усього	од.					
15.2.	поточний ремонт, усього	од.					
<b>16</b>	<b>Інше усього, у т.ч.:</b>						
16.1.	капітальний ремонт, усього						
16.2.	поточний ремонт, усього						
	<b>Усього</b>						

### **Ремонтна програма на 2022 рік**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2599 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» (із змінами), зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», витрати на ремонтні роботи у 2022 році передбачені у розмірі **грн (без ПДВ).**

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

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що при виконанні заходів Програми ремонтів Товариством використовувалися матеріали та обладнання, що надійшло до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як гуманітарна допомога в сумі **грн (без ПДВ),** про що **не було зазначено** у звіті щодо виконання Програми ремонтів за IV квартал 2022 року.

Крім того, перевіркою обґрунтованості виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів Програми ремонтів, відображених у відповідних

звітах, **встановлено дублювання інформації**, щодо обсягів фінансування та виконання робіт, як у звіті з виконання Ремонтної програми за 2022 рік так і у звіті згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку за жовтень 2022 року, зокрема, за заходом «Ремонт будівельної частини». Роботи з відновлення будівельної частини будівель та споруд» у сумі **грн.**

Таким чином, витрати фактично понесені Товариством при виконанні заходів Програми ремонтів у 2022 році становлять **грн (без ПДВ) ( )**.

№ з/п	Групи основних засобів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		% фінансування
			кільк.	тис. грн (без ПДВ)	кільк.	тис. грн (без ПДВ)	
<b>1</b>	<b>ПС кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
1.1	капітальний ремонт, усього	шт.					
1.2	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>2</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
2.1	капітальний ремонт, усього	км					
2.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>3</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
3.1	капітальний ремонт, усього	км					
3.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>4</b>	<b>ПС кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
4.1	капітальний ремонт, усього	шт.					
4.2	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>5</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
5.1	капітальний ремонт, усього	км					
5.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>6</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
6.1	капітальний ремонт, усього	км					
6.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>7</b>	<b>ТП, РП кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
7.1	капітальний ремонт, усього	шт.					
7.2	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>8</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
8.1	капітальний ремонт, усього	км					
8.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>9</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
9.1	капітальний ремонт, усього	км					
9.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>10</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
10.1	капітальний ремонт, усього	км					
10.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>11</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
11.1	капітальний ремонт, усього	км					
11.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>12</b>	<b>Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
12.1	капітальний ремонт, усього	од.					
12.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>13</b>	<b>Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
13.1	капітальний ремонт, усього	од.					
13.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>14</b>	<b>Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
14.1	капітальний ремонт, усього	од.					

14.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>15</b>	<b>Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
15.1	капітальний ремонт, усього	од.					
15.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>16</b>	<b>Інше, усього, у т.ч.:</b>						
16.1	капітальний ремонт, усього						
16.2	поточний ремонт, усього						
	<b>Усього</b>						

**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;

**підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470**

яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний 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;

**пункту 9.2 Порядку контролю**

в частині обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

### **Щодо звернення ПП «БІЛДГРУПМЕНЕДЖМЕНТ»**

До НКРЕКП надійшло звернення ПРИВАТНОГО ПІДПРИЄМСТВА «БІЛДГРУПМЕНЕДЖМЕНТ» щодо визначення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обсягів споживання електричної енергії за адресою субспоживача ТОВ «ФРЕШ ЛТД».

Відповідно до пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ККОЕЕ точка комерційного обліку (ТКО) – фізична або умовна (віртуальна) точка (як елемент інформаційної моделі ринку), ідентифікована відповідним ЕІС-кодом, якої стосуються дані комерційного обліку електричної енергії, які використовуються для розрахунків між учасниками ринку електричної енергії та/або для формування звітності.

Для фізичної ТКО дані комерційного обліку формуються на основі результатів вимірювання або розрахунків.

Для умовної (віртуальної) ТКО дані формуються розрахунковим шляхом на основі даних, отриманих з однієї або більше фізичних точок.

Відповідно до вимог пункту 2.1.2 глави 2.1 розділу II ККОЕЕ, метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є **надання учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також спожитої електричної енергії у визначений проміжок часу для її подальшого використання та здійснення розрахунків між учасниками ринку.**

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів встановлено, що між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ФРЕШ ЛТД» укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної

енергії № 220091552 (далі – Договір № 220091552).

Відповідно до паспорту точки (точок) розподілу електричної енергії від 29.10.2021, який є додатком № 2 до Договору № 220091552, об'єктами споживання електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» зазначено:

- нежитлове приміщення за адресою: м. Ірпінь, вулиця Університетська 2/1, корп. 1, прим. 57, ЕІС код точки розподілу – **62Z7427662210245** (приєднана/дозволена потужність **7,92 кВт**);
- резерв потужності (РП-13) за адресою: м. Ірпінь, вул. Університетська, ЕІС коди точок розподілу – 62Z6536368849383, 62Z4805323082674 (приєднана/дозволена потужність 213,94 кВт).

Додатковою угодою від 26.08.2022 № 1 до Договору № 220091552 внесено зміни шляхом коригування інформації, зазначеної в паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» від 29.10.2021, а саме:

- нежитлове приміщення за адресою: м. Ірпінь, вулиця Університетська 2/1, корп. 1, прим. 57, ЕІС код точки розподілу – **62Z7427662210245** (приєднана/дозволена потужність **16 кВт**);
- резерв потужності (РП-13) за адресою: м. Ірпінь, вул. Університетська, ЕІС коди точок розподілу – 62Z6536368849383, 62Z4805323082674 (приєднана/дозволена потужність 213,94 кВт).

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 223 зафіксовано, що обсяги розподіленої електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» за період **з листопада 2021 року по грудень 2022 року** склали:

ТКО	ЕІС-код точки обліку	Розрахунковий період	Обсяг розподіленої електричної енергії, кВт*год	Передано постачальнику, на втратах КРЕМ, кВт*год
7001477588	62Z4296326981839	11.2021		
7001477588	62Z4296326981839	12.2021		
7001477588	62Z4296326981839	01.2022		
7001477588	62Z4296326981839	02.2022		
7001477588	62Z4296326981839	03.2022		
7001477588	62Z4296326981839	04.2022		
7001477588	62Z4296326981839	05.2022		
7001477588	62Z4296326981839	06.2022		
7001477588	62Z4296326981839	07.2022		
7001477588	62Z4296326981839	08.2022		
7001477588	62Z4296326981839	09.2022		
7001477588	62Z4296326981839	10.2022		
7001477588	62Z4296326981839	11.2022		
7001477588	62Z4296326981839	12.2022		

Таким чином, обсяги розподіленої електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» були визначені ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по точці розподілу з ЕІС-кодом **62Z4296326981839**, який **відсутній у паспорті точки (точок) розподілу** електричної енергії від 29.10.2021 (із змінами, внесеними Додатковою угодою від 26.08.2022 № 1 до Договору № 220091552).

Таким чином, у Товариства **відсутні підстави** для визначення обсягів розподілу (споживання) електричної енергії по ТОВ «ФРЕШ ЛТД» у період **з листопада 2021 року по грудень 2022 року** по точці розподілу з ЕІС-кодом **62Z4296326981839**.

Крім того, на запит комісії з перевірки, наданий листом від 20.04.2023 № 38/173-23, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано** запитувану інформацію, а саме:

- копій договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, які укладені із споживачами послуг з розподілу електричної енергії Товариства, що приєднані до технологічних електричних мереж ТОВ «ФРЕШ ЛТД» відповідно до умов договору про спільне використання технологічних електричних мереж № 4600021232 (пункт 3 запити комісії з перевірки від 20.04.2023 № 38/173-23);

- інформації щодо місця встановлення та типу засобу комерційного обліку, що обліковує

спожиту електричну енергію електроустановками об'єкта ТОВ «ФРЕШ ЛТД» (пункт 4 запита комісії з перевірки від 20.04.2023 № 38/173-23).

### **Щодо звернення гр. Писаревського А. О.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Писаревського А. О. від 23.06.2022 щодо наявності договірних відносин у частині постачання та розподілу електричної енергії та проведення розрахунків за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 8 постанови НКРЕКП 14.03.2018 № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» **договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг укладається** шляхом приєднання до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, опублікованого в засобах масової інформації та на веб-сайті постачальника, шляхом оплати рахунка, отриманого від постачальника універсальної послуги, **або фактичного споживання будь-яких обсягів електричної енергії**, або підписання заяви-приєднання до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів встановлено, що взаємовідносини між гр. Писаревським А. О. та Товариством у **частині розподілу електричної енергії** за адресою споживача врегульовано договором про надання послуг з розподілу електричної енергії № 200837269.

Фактом приєднання гр. Писаревського А. О. до умов публічного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг слугувала інформація **про спожитий обсяг електричної енергії** на об'єкті споживача.

Нарахування за спожиту електричну енергію проводилось на підставі обсягів споживання електричної енергії з урахуванням втрат в електричних мережах та (трансформаторна підстанція).

Водночас, за інформацією гр. Писаревського А. О. від підключені споживачі ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», об'єкти гр. Писаревського А. О., які споживали електричну енергію за даною адресою **відсутні**, лічильник електричної енергії з 20.07.2013 **було від'єднано від електричних мереж**.

Крім того, на запит комісії з перевірки, наданий листом від 28.04.2023 № 38/199-23, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано запитувані документи та інформацію**, а саме:

- щодо порядку отримання фактичних показів засобу комерційного обліку електричної енергії;

- щодо проведення контрольних оглядів приладу обліку (контрольних знімачів показів приладу обліку), проведених звірок фактично спожитої та сплаченої електричної енергії;

- щодо встановленого засобу комерційного обліку, акт про пломбування, щодо заміни засобу обліку чи місця його встановлення, проведення технічної перевірки, експертизи засобу обліку та/або пломб;

- підтвердні документи, що стали підставою для визначення обсягу спожитої електричної енергії електроустановками гр. Писаревського А. О. після 01.01.2019, відповідно до яких Ліцензіатом була передана інформація до електропостачальника щодо факту споживання електричної енергії об'єктом споживача, **що стало підставою вважати публічні договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг укладеними із гр. Писаревським А. О.;**

- щодо власника ТП із зазначенням технічних умов та проектного рішення, на підставі яких приєднано вищезазначену підстанцію до мереж Товариства;

- копії договорів про постачання (користування) електричної енергії, що діяли із споживачами, приєднаними до ТП , з дати введення ТП в експлуатацію до 31.12.2022;

- щодо споживачів послуг з розподілу електричної енергії, які приєднані до внутрішніх мереж ТП , із зазначенням: назви споживача, дозволеної до використання потужності,

дати та номеру договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, на яких підставах приєднано до мереж ТП . Надати копії договорів про приєднання електроустановок до електричних мереж ТП та технічних умов приєднання до електричних мереж.

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 55 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022), підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p><b>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;</b></p> <p><b>щодо обов'язку оператора системи розподілу укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;</b></p> <p><b>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів;</b></p> <p><b>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.</b></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.

Пунктом 5 Положення ПСО №483 (зі змінами) до спеціальних обов'язків оператора системи розподілу належить придбання до 30.11.2022, за результатами проведення електронних аукціонів, у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» стандартного продукту BASE\_M для компенсації власних технологічних витрат електричної енергії в торговій зоні «об'єднаної енергосистеми України», в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному місяці попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП, за ціною гривень за МВт\*год. Зазначена ціна підлягає індексації на індекс цін виробників промислової продукції в кварталі, наступному за кварталом набрання чинності цим Положенням.

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та укладено договір купівлі – продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 24.09.2021 № 65-150-SD-21-00440 (далі – Договір).

Відповідно до додаткової угоди від 24.09.2021 №1 до Договору періодом постачання є календарні дати з 01.10.2021 по 31.12.2021.

Пунктом 6 додаткової угоди від 24.09.2021 №1 до Договору визначено, що оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати. Для кожного Розрахункового місяця ОСР здійснює оплату за куплену електричну енергію наступним чином:

- до 27-го\* числа (включно) місяця, що передує Розрахунковому місяцю - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії, купівля-продаж якої здійснюється у

Розрахунковому місяці;

- з 02 до 05-го\* числа (включно) Розрахункового місяця - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії, купівля-продаж якої здійснюється у Розрахунковому місяці;

- до 12-го\* числа (включно) Розрахункового місяця - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії у Розрахунковому місяці;

- до 19-го\* числа (включно) Розрахункового місяця - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії у Розрахунковому місяці.

\*Якщо граничний строк оплати припадає на святковий, вихідний чи інший неробочий день, то відповідний платіж повинен бути здійснений в останній робочий день, що передує даті такого платежу.

Зазначений порядок платежів також було встановлено:

- додатковою угодою від 23.12.2021 №2 до Договору (період постачання з 01.01.2022 по 31.03.2022).

- додатковою угодою від 26.03.2022 №3 до Договору (період постачання з 01.04.2022 по 30.04.2022).

- додатковою угодою від 28.04.2022 №4 до Договору (період постачання з 01.05.2022 по 30.06.2022).

- додатковою угодою від 27.06.2022 №5 до Договору (період постачання з 01.07.2022 по 30.09.2022).

Відповідно до додаткової угоди від 01.09.2022 №6 до Договору ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та домовились викласти пункт 6 додаткової угоди від 27.06.2022 №5 у наступній редакції: «Оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати. Для кожної Доби постачання ОСР здійснює оплату за куплену електричну енергію не пізніше, ніж за три дні до Доби постачання, у розмірі вартості електричної енергії Доби постачання.

\*Якщо граничний строк оплати припадає на святковий, вихідний чи інший неробочий день, то відповідний платіж повинен бути здійснений в останній робочий день, що передує даті такого платежу.»

Зазначений порядок платежів також було встановлено:

- додатковою угодою від 29.09.2022 №7 до Договору (період постачання з 01.10.2022 по 31.10.2022).

- додатковою угодою від 29.10.2022 №8 до Договору (період постачання з 01.11.2022 по 30.11.2022).

Комісією з перевірки, на підставі реєстру платіжних доручень, проаналізовано здійснення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» попередньої оплати за куплену електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії та встановлено, що протягом березня 2022 року (3 платіж), квітня 2022 року (1-3 платіж), травня 2022 року (1-3 платіж), червня 2022 року (1-3 платіж) Товариство здійснювало попередню оплату у розмірі менше ніж 25% від вартості електричної енергії, купівля-продаж якої здійснюється у розрахунковому місяці.

Протягом періоду березня 2022 року (4 платіж), квітня 2022 року (1,4 платіж), травня 2022 року (4 платіж) червня 2022 року (1,4 платіж), а також протягом липня – листопада 2022 року Товариство здійснювало попередню оплату з порушенням терміну сплати, визначеного додатковими угодами до Договору.

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



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

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, скоригована 20.04.2023) – **грн (без ПДВ):**

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

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

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (з іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою у сумі грн):

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

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

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)	Середньозваже на 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	323	150	310	286	20	3 089,2		525 600	
Для сільської території	655	300	628	609	20	3 089,2		525 600	

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

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

формулою:

$$OKB_y = ( \quad \text{грн} \quad - \quad \text{грн} ) + ( \quad \text{грн} \quad - \quad \text{грн} )$$

$$\left( \frac{\left( \left( \text{грн} + \text{грн} \right) \cdot \text{грн} \right)}{\left( \text{грн} + \text{грн} \right)} \right) \cdot \text{грн, де:}$$

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $OKV_{t,2} = OKV_0$ , 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);

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  $\Phi OP_{t,2} = \Phi OP_0$ , при цьому  $\Phi OP_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

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

% – 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.

**5. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовій записці від 24.05.2023 № 876/17-23 зазначає (мовою документу):**

*«При цьому, в Акті зафіксовано, що фактичні ОНВ за 2021 рік становлять*

*грн з урахуванням витрат, що капіталізувалися в сумі грн, які увійшли до складу статті «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» за рахунок капіталізації витрат в сумі грн по статті «Оплата праці» ОКВ на послуги з розподілу електричної енергії при здійсненні заходів ІІІ господарським способом.*

*Виходячи з наведеного, капіталізація витрат у сумі грн за статтею «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» мала бути врахована при розрахунку суми уточнених ОНВ у 2021 році, у той час як в Акті розрахунок ОНВ виконано без урахування вказаних капіталізованих витрат.»*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2021 році – становить грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$ОНВ_u = \left( \left( \left( \text{грн} + \text{грн} \right) \cdot \text{грн} \right) - \left( \left( \text{грн} + \text{грн} \right) \cdot \text{грн} \right) \right) + \left( \text{грн} \cdot \text{грн} \right) = \text{грн, де}$$

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році;

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

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:

$$\text{грн} / \text{грн};$$

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів (ФОПу);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $FOП_{t-1}$ ) 0,3 % x грн.

грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;  
– фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

проти зафіксованої актом  
грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **відсутня**:  
(ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф)

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевитрата становить тис. грн ( - ), де:**

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

проти зафіксованої актом  
грн ( - )

7. На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.05.2023 № 876/17-23, мовою документу:

На с.12 Акта зазначено, що встановлено дублювання інформації щодо обсягів фінансування та виконання робіт за заходом «Ремонт будівельної частини ПС Роботи з відновлення будівельної частини будівель та споруд» у сумі грн (джерело фінансування – Ремонтна програма).

Отже, витрати на ремонт, які капіталізувалися, зазначені у рядках 005, 010, 015 графи 8 «Витрати на ремонт (фактично) форми звітності

№ 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2022 року повинні бути зменшені на суму грн.

При визначенні суми економії операційних контрольованих (далі – ОКВ) та неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 та 2022 роки, необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТРЕ від 15.05.2023 № 794/17-23.

Так, при розрахунку ОКВ та ОНВ враховується сума витрат з урахуванням капіталізації по «ремонтам» (форма № 2-НКРЕКП, графа 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, графа 9).

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році – грн ( + + ).**

проти зафіксованої Актом  
грн ( + + )

8. Департамент ліцензійного контролю, з урахуванням пояснень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданих листом від 11.05.2023 № 06//100/5482, зазначає, щодо наявності технічної помилки в Таблиці 3.25.59 Акту у частині підсумкової вартості активів (будівель адміністративного призначення), що підпадають під обмеження, що перевищує встановлені обмеження, а саме, зазначено суму грн замість коректної грн.

Отже, **Департамент ліцензійного контролю** зауважує про допущення технічної помилки комісією з перевірки та зазначає, що **встановлені обмеження для РБА щодо адміністративних**

**будівель площею понад 10 кв. м на одного працюючого становлять** грн, а регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (на 01.01.2021) (РБА<sup>0</sup>) становить грн.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – становить** грн. \*3%)

проти зафіксованої Актом  
грн.

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

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

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

12. **Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2022 № 863/17-23 та від 22.05.2022 № 869/17-23 та з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 7 заходів ІІІ на 2021 рік (пункти 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.27, 1.2.4.1.30, 1.2.4.1.35, 1.5.3.3, 7.2.1 та 7.3.64) загальною запланованою вартістю фінансування** грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік

13. **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:**

до 5 % – грн;  
від 5 % до 10 % – грн;  
понад 10 % – грн.

14. **Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2021 році становить** грн (без ПДВ).

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

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

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

Др =  –  =  **грн без ПДВ, де**  
грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;  
грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

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

Службовою запискою Департамент із врегулювання відносин у сфері енергетики від 04.05.2023 № 727/17-23 за результатами розгляду витрат пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 та 2022 роки, зазначено:

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

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

Слід зазначити, що 20.04.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 було надано до НКРЕКП уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригування інформації.

Крім того, 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 також було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік.

Крім того, враховуючи надання 20.04.2023 та 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Разом з тим, згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.04.2023 № 03/800/4999, станом на кінець 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було в наявності діючих 4459 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

**замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;**

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 1764 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про зазначення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Враховуючи вищезазначене величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 – 2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення позапланового заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із вказаного питання.

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

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи грн/МВт*год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення ("+" додаткові доходи, "-" збитки) тис. грн
			Усього, від реалізації електроенергії тис. грн	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
1 клас	01.01-31.08	172,48					
	01.09-31.12	171,43					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.08	754,79					
	01.09-31.12	748,44					
	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 – **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		
<b>Всього 2021 рік</b>		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 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
<b>Всього</b>			

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

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

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

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

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

Період 2021 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				
<b>Разом</b>				

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

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

1. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) **грн (без ПДВ)– ( )**.  
проти зафіксованої Актом **грн (без ПДВ)**

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

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

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

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

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{ОКВ}$ ) у 2021 році становить **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta_{ОКВ} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн}$ ,  
де грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані



при розрахунку тарифу на 2021 рік;

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

**7. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.05.2023 № 876/1-23** зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta_{ОНВ}$ ) у 2021 році становить грн, що визначається за формулою:

$$\Delta_{ОНВ} = \text{—} = \text{грн,}$$

де грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;  
грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.  
проти зафіксованої Актом  
(-) грн

**8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.05.2023 № 876/1-23** зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta_{Псм}$ ) у 2021 році (-) грн, визначається за формулою:

$$\Delta_{Псм} = \text{—} = (-) \text{ грн,}$$

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

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

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

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

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

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

проти зафіксованої Актом

(-) грн

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

$$\Delta \text{Пнов} = \quad - \quad = \quad \text{грн},$$

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

**грн** - уточнена на початок 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

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

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

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 2021 році становить **грн**, визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \quad \text{грн} - \quad \text{грн} = \quad \text{грн}.$$

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

**грн** - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

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

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

**грн**.

*Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".*

*Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком "+" за 2021 рік в однократному розмірі.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн****

(без ПДВ):

3  
 + + + + + + +  
 + + = + + + + + + +  
 проти зафіксованої Актом  
 грн (без ПДВ).

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

1. Сплатена 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 – **грн без ПДВ.**

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

=  
 проти зафіксованої Актом  
 грн (без ПДВ)

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

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

х = грн (без ПДВ)  
 проти зафіксованої Актом  
 грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким 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 діяльної ліцензіата у сумі **грн;**

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

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

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

### **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) – **грн (без ПДВ):**

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

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

*операційні контрольовані витрати – грн;*

*операційні неконтрольовані витрати – грн;*

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*

сумарні операційні витрати – **грн (з іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою у сумі грн):**

$$x / = \text{грн (без ПДВ).}$$

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 неотримання 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	323	150	310	275	20	4 324,9		525 600	
Для сільської території	655	300	628	621	20	4 324,9		525 600	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

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

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

**5. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики у службовій записці від 24.05.2023 № 876/17-23 зазначає (мовою документа):**

«При визначенні суми економії операційних контрольованих (далі – ОКВ) та неконтрольованих витрат (далі – ОНВ) за 2021 та 2022 роки, необхідно враховувати рекомендації, надані службовою запискою УЦТРЕ від 15.05.2023 № 794/17-23.

Так, при розрахунку ОКВ та ОНВ враховується сума витрат з урахуванням капіталізації по «ремонтам» (форма № 2-НКРЕКП, графа 8) та по «іншим» (форма № 2-НКРЕКП, графа 9).».

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

$$\text{ОНВу} = \left( \text{грн} + \text{грн} - \text{грн} \right) \times \left( \frac{\text{грн} + \text{грн}}{\text{грн} + \text{грн}} \right) \times \left( \frac{\text{грн} + \text{грн}}{\text{грн} + \text{грн}} \right) = \text{грн, де}$$

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

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

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

грн / грн;

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

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>т-1</sub>) 0,3% x грн.

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

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

проти зафіксованої актом

грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **відсутня:**  
(ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф)

**перевитрата** становить **грн** ( – ), де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

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

**грн** (амортизація автомобілів) – **грн** (використана гуманітарна допомога) – **грн** (дублювання витрат за статтею «Ремонт» у складі операційних контрольованих витрат)).

8. На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.05.2023 № 876/17-23, мовою документу:

«У розрахунку РБА некоректно враховано значення вартості активів на початок року t-1, відчужених (вибутих) із РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом року t-1 (ВА<sub>t-1</sub>), яке має відповідати рівню первісної вартості виведених з експлуатації активів (елементів активів) (ВА) у 2021 році та становити **грн** замість врахованих **грн**, що відповідно впливає на розрахунок амортизації (Ао t-1)».

Отже, Департамент ліцензійного контролю зауважує про допущення технічної помилки комісією з перевірки та зазначає, що **вартість активів на початок року t-1, відчужених (вибутих) із РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом року t-1 (ВА<sub>t-1</sub>), яке має відповідати рівню первісної вартості виведених з експлуатації активів (елементів активів) (ВА) у 2021 році становить **грн**.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – становить **грн**. ( **грн** \*3%)

проти зафіксованої Актом

грн.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – **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. (приріст за рахунок збільшення фізичних обсягів у. о., зниження за рахунок зміни Методики розрахунку у.о. у. о.).

12. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 ( **грн та** % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.*

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

13. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:*

до 5 % – **грн;**  
 від 5 % до 10 % – **грн;**  
 понад 10 % – **грн.**

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

14. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить **грн (без ПДВ).***

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

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

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

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

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

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

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

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

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році (п. 3.22 Акта).

Службовою запискою Департамент із врегулювання відносин у сфері енергетики від 04.05.2023 № 727/17-23 за результатами розгляду витрат пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 та 2022 роки, зазначено:

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

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

Слід зазначити, що 20.04.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 було надано до НКРЕКП уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригування інформації.

Крім того, 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 також було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік.

Крім того, враховуючи надання 20.04.2023 та 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.



Разом з тим, згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.04.2023 № 03/800/4999, станом на кінець 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було в наявності діючих 4459 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

**замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;**

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 1764 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про зазначення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Враховуючи вищезазначене величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 – 2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення позапланового заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із вказаного питання.

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

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	214,91					
2 клас	01.01-31.12	878,60					
1+2 клас		<b>ВСЬОГО</b>					

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 – **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		
<b>Всього за 2022 рік</b>		

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

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

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

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

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

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

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

Період 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		878,60		
лютий		878,60		
березень		878,60		

квітень		878,60		
травень		878,60		
червень		878,60		
липень		878,60		
серпень		878,60		
вересень		878,60		
жовтень		878,60		
листопад		878,60		
грудень		878,60		
<b>Разом</b>		<b>x</b>		

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

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

1. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 112 заходів ІП на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 89,03% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:*

- Амортизація грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 № 838) грн (без ПДВ).

*За поясненнями Товариства, наданими листом від 11.05.2023 № 06//100/5482, сума недофінансування інвестиційної програми за результатами діяльності 2022 року становить (табл. 3.31.6).*

*Фінансування заходів з відновлення пошкоджених мереж внаслідок військових дій за рахунок частини джерел інвестиційної програми (відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386) склало у 2022 році - грн (без ПДВ) (стор. 685 акта перевірки № 223).*

*Пропонуємо під час розрахунку підсумкової суми недоотриманого доходу за 2022 рік врахувати складову недофінансування ІП 2022 року за вирахуванням суми профінансованих заходів з відновлення пошкоджених мереж внаслідок військових дій за рахунок частини джерел інвестиційної програми, а саме, суму, що підлягає включенню до структури тарифу знизити на грн ( - ) грн (без ПДВ).*

*Департамент ліцензійного контролю зазначає що пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 ( в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.*

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 29.05.2023 № 910/17-23 зазначає (мовою документів):*

*«Відповідно до постанови НКРЕКП від 23.05.2023 № 909 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406», згідно з якою за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та*

Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

Разом з цим, відповідно до Тимчасового порядку\* ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» профінансовано заходи з відновлення пошкоджених електричних мереж за рахунок джерел фінансування ІІ на 2022 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), які за результатами перевірки Товариства вважаються обґрунтованими витратами.

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

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2022 № 863/17-23 та від 29.05.2023 № 910/17-23 зазначає, що сума профінансованих коштів ІІ на 2022 рік з урахуванням пояснень та документів щодо фінансування заходу 1.4.2.25 «Реконструкція ПС 35/10

» у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ ).

проти зафіксованої Актом \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

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

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

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

$\Delta_{ДТВЕ}^H =$  \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

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

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

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{ОКВ}$ ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:

$\Delta_{ОКВ} =$  \_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ грн = \_\_\_\_\_ грн,

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

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

**7. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.05.2023 № 876/1-23** зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta OHB$ ) у 2022 році грн, що визначається за формулою:

$$\Delta OHB = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

де 1 178 739,00 тис. грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

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

проти зафіксованої Актом

грн

**8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.05.2023 № 876/1-23** зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta P_{cm}$ ) у 2022 році грн, визначається за формулою:

$$\Delta P_{cm} = - = \text{грн},$$

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

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

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

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

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

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

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

проти зафіксованої Актом  
302,00 тис. грн

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

$$\Delta \text{Пнов} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

$\text{грн}$  - 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:

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

де  $\text{грн}$  - 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 **грн**, визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн}.$$

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

$\text{грн}$  - 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 – **грн**.

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

*Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".*

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн**

(без ПДВ):

$$\begin{array}{cccccccccccc} & & & + & & + & & + & & + & & + & & + \\ & + & & & + & & + & & + & & + & & + & \\ + & & = & & & & & & & & & & & \end{array}$$

*грн(без ПДВ)*

*проти зафіксованої Актом  
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 – **відсутня.**

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

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності відсутня.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить **грн (без ПДВ).**

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Відповідно до пункту 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений *Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428*, 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 діяльної ліцензіата у сумі **грн;**

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами) комісія з проведення перевірки вважає понесені витрати, пов'язані з бойовими діями у сумі **грн необґрунтованими**, витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у сумі **грн обґрунтованими** та в сумі **грн (використана гуманітарна допомога) необґрунтованими**.

Вид витрат	Фактичні витрати у 2022 році, тис. грн		
	Всього, у тому числі:	необґрунтовані	обґрунтовані
<b>Витрати пов'язані з бойовими діями, у тому числі:</b>			
амортизація автомобільної техніки			
<b>Заходи з відновлення об'єктів електричних мереж, у тому числі:</b>			
за рахунок ремонтної програми			
за рахунок інвестиційної програми			
<b>Разом:</b>			

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовими записками від 29.05.2023 № 910/17-23 та від 30.05.2023 № 916/1-23 зазначає (мовою документів):*

*«Відповідно до постанови НКРЕКП від 23.05.2023 № 909 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406», згідно з якою за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.*

*Разом з цим, відповідно до Тимчасового порядку\* ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» профінансовано заходи з відновлення пошкоджених електричних мереж за рахунок джерел фінансування ІІІ на 2022 рік на загальну суму **грн (без ПДВ)**, які за результатами перевірки Товариства вважаються обґрунтованими витратами.*

*Таким чином, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році необхідно визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів*



систем розподілу на 2022 рік та суми фінансування заходів з відновлення електричних мереж за рахунок джерел ІІІ на 2022 рік згідно з Тимчасовим порядком, а саме:

грн (без ПДВ) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

2. Прийняти до відома загальну суму коштів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік.

3. Зобов'язати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишилися недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ 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 \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

4. У разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 3 у термін до 01 липня 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

5. У разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на відповідну суму.

6. Постановою, що буде прийнято за результатами розгляду питання «Про порушення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

## **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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) 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 102 933,9 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

1) 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 122 156,47 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі 60 555,71 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 56 342,71 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 4 213,0 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 31 676,43 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 198,79 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 22 074,60 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 513,77 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 у 2022 році у розмірі 406,71 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 7 936,26 тис. грн (без ПДВ);

на 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 546,30 тис. грн (без ПДВ).

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

5) у строк до 01 липня 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,

Реєстри активів категорій 1-2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2021 рік, станом на 31.12.2021,

Реєстр активів ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом 2021 року станом на 31.12.2021,

Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, за період від дати переходу до стимулюючого регулювання до 31.12.2022,

Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені 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).

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 на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму **820 094,15 тис. грн** (без ПДВ) врахувавши:

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

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2022 році** у розмірі **559 102,48 тис. грн** (без ПДВ);

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

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково

отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 1 пункту 3 у термін до 01 липня 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 102 933,9 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 60 555,71 тис. грн (без ПДВ) та 31 676,43 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188):

1. Протягом п'ятнадцяти робочих днів з дати прийняття цього рішення внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта та назви площадки вимірювання) до додатків «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

, про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області та ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» 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:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік;

Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що є Додатком 6 до Порядку № 375 за 2022 рік;  
скориговані звіти щодо виконання Інвестиційної програми за 2021 та 2022 роки.

3. у строк до 01 липня 2023 року:

1) привести свої дії стосовно ОСББ «Боголюбова 23» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом проведення перерахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по Акту про порушення № К 042501 від 12 березня 2020 року з урахуванням сили струму 11 А;

2) привести свої дії стосовно ФОП Пасічника С. М. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, визначивши умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (додатками до нього) величину дозволеної потужності, визначену договором про постачання електричної енергії від 12 травня 2015 року № 220067071;

3) привести свої дії стосовно гр. Тимошка С. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом:

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктом споживача, розташованим за адресою: \_\_\_\_\_ ;

скасування Акта про порушення від 15.10.2020 № 042958 та нарахувань за обсяг необлікованої електричної енергії, які проведені на його підставі;

4) привести свої дії стосовно споживачів, що мешкають по вул. Пимоненка та вул. Польовій смт Глеваха, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, а саме:

18 споживачам по скарзі від 23 листопада 2018 року,

37 споживачам по скарзі від 31 травня 2019 року,

37 споживачам по скарзі від 07 червня 2019 року,

66 споживачам по скарзі від 16 листопада 2020 року.

5) привести свої дії стосовно 66 споживачів, що мешкають по вул. Пимоненка та вул. Польовій смт Глеваха, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 23 листопада 2018 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги.

б) привести свої дії стосовно гр. Границі В. А. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 11 грудня 2019 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

7) привести свої дії стосовно ФОП Яременка О. А., гр. Білої У. Д., гр. Пономарчука В. В., гр. Закалюжної Г. А., гр. Кузнецової Л. О., гр. Карпової О. Ю., гр. Федоренка С. С., гр. Семенюк Г. А., гр. Кононенко Л. М., гр. Філоненко Л. М., гр. Новицької Н. А., гр. Левчука В. Л., гр. Хало Л. Г., гр. Бандура В. П., гр. Гривняка А. А., гр. Корж О. В., гр. Кузьменка О. С., гр. Дейка Б. В., гр. Салати І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіка Є. С., гр. Савінова В. А., гр. Пащенко М. Є., гр. Кривенка К. О., гр. Стасюка С. І., гр. Гудими І. Ю., гр. Хребтової О. Ю., гр. Кульбиди В. І., гр. Ігнатенка Ю. А., гр. Пранничука І. А., гр. Цайклер М. М., гр. Томіна А. О., гр. Кравчені М. М., гр. Петрової Т. Г., гр. Вільчинської Н. В., гр. Ніконової Т. І., гр. Солопова О. В., гр. Пянчука М. Л., гр. Панасюк І. З., гр. Кольги С.В., гр. Журавля В. В., гр. Чечоткіна В. В., гр. Сергієнко М. Ю., гр. Гресько О. Т., гр. Кирилюк І. І., гр. Скулімовської Л. В., гр. Стрігальова М. М., гр. Чичика П. О., гр. Петренко А. Б., гр. Коваль Л. О., гр. Кудренка О. Ф., гр. Біціган О. О., гр. Місецького С. В., гр. Мукосій О. Д., гр. Москальова А. О., гр. Філімоненка А. С., гр. Колояніді В. П., гр. Прикмети П. І., гр. Бурцева В. С., гр. Дейнеги М. Ф., гр. Герасименка А. Ю., гр. Пуртової Н. Г., гр. Провозьон І. М., гр. Божок М. Л., гр. Серветника О. В., гр. Джим К. В., гр. Усікової О. М., гр. Сівакової О. В., гр. Кукушкіна М. Л., гр. Цикунова С. В., гр. Коннова С. В., гр. Шелудченко Л. П., гр. Багацького В. В., гр. Картичака Д. Д., гр. Дандикіна А. В., гр. Євгенєва О. Є., гр. Апраксіної Л. В., гр. Рябової Н. Я., гр. Чагарного О. В., гр. Семенюк Н. В., гр. Пержан Г., гр. Головакіної Р. М. та ОК «САДОВЕ ТОВАРИСТВО СОЛАР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням **актів приймання-передачі послуг** з приєднання електроустановок до електричних мереж.

8) підтвердити надання гр. Холод Н. В, гр. Мохаммаді Пуян, гр. Тільній С. І., гр. Мирводі П. П. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

9) надати по замовникам послуги з приєднання, які зазначені у таблицях 3.22.21 та 3.22.23 Акту планової перевірки від 13 квітня 2023 року № 195 до НКРЕКП та документальне підтвердження надання замовникам послуг з приєднання.

Про виконання даного пункту 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.

3. У строк до 01 серпня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі 1 002 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, 7 188 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 406 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Заступник директора Департаменту  
ліцензійного контролю**

**О. Романенко**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ червня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 04 травня 2023 року № 223, проведеної на підставі 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, відповідно до постанови НКРЕКП від 18 квітня 2023 року № 697 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 23 березня 2023 року № 186 та від 07 квітня 2023 року № 206, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) 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, 5, 10 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з якими оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором; надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством, та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

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 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов), а саме:

абзацу четвертого пункту 9.2 щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації,

пункту 9.3 щодо обов'язку ліцензіата надавати документи, належним чином завірені копії документів, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, пояснення та/або обґрунтування за підписом уповноваженої особи;

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 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) та підпункту 4 пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла

до 18 березня 2023 року), якими встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

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

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

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

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

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проєктної документації (або зведені кошториси до відповідних проєктів), що передбачені ІІ,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ 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 4.3 глави 4 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва,

технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

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

пункту 4.8 глави 4, яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації,

пункту 5.1 глави 5 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що звіт щодо виконання ПРСР формується відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІІ Кодексу та додатка 3 до цього Порядку і надається ліцензіатом в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП [energo3@nerc.gov.ua](mailto:energo3@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу із накладанням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.

У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо усіх заходів, запланованих схваленим НКРЕКП ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;

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 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;

абзацу другого пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі – постанова НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352) щодо обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1 – 63, 80, 89, 97 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), щодо обов'язку оператора системи розподілу у договорі про тимчасове приєднання визначити, зокрема точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, та вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків;

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 20 грудня 2019 року № 2897 (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;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.7 щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 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 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі –

Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна)), яким встановлено, що форма звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду;

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)), а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4, яким встановлено, що реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 глави 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)), яким 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;

пункту 4.6 розділу 4 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, затверджених постановою

НКРЕКП від 02 липня 2019 року № 1333 (далі – Правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів), яким встановлено, що суб'єкт господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору;

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

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;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), яким встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

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) (далі – постанова

НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), 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;

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

пункту 5.2.23 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги,

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 6.5.4 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що технічна перевірка вузлів обліку у споживачів здійснюється оператором системи у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), та відповідного ППКО (за рішенням споживача);

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,



пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI (у редакції, що діяла до 16 серпня 2022 року), яким встановлено, що адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату,

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, яким встановлено, що адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату,

підпункту 1 пункту 7.5 розділу VII, згідно з яким припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення,

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;

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 встановленою 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 глави 5, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

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

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 1, 3 та 4 пункту 2.3 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу;

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин.

Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

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

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

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV, згідно з яким надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів заборонено,

пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу IV, яким встановлено, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання,

пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання,

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема, надання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу,

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 4.2.5 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року) та пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний

протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що у разі наміру замовника розірвати договір про приєднання він може письмово звернутися до ОСР з пропозицією розірвати договір та визнати технічні умови такими, що втратили чинність.

ОСР протягом 20 робочих днів з дня отримання такого звернення має надати письмове обґрунтування щодо погодження (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору та направити замовнику додаткову угоду до договору щодо припинення його дії,

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

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

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),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, зокрема, 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 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, яким встановлено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання

разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV, яким встановлено, що повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника,

пункту 11.5.8 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, що ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії,

пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII, яким встановлено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI цього Кодексу протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань;

пункту 4.3 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу (далі – Типова форма договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу), яким встановлено, що у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок Замовника Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця послуг у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати укладення цього Договору Сторонами;

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

підпункт 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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 11 щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП доступ до умов договорів (у тому числі щодо цін (вартості) товарів і послуг) на придбання/надання/спільне використання товарів і послуг, які укладаються між ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання,

до складу якого він входить, чи з суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання,

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

підпункт 20 щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж електричної енергії попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

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

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 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 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;

підпункт 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено обов'язок 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.

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

#### ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 510 000 (п'ятсот десять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1, 5, 10 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», згідно з якими оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором; надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду

(контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством, та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме:

абзацу четвертого пункту 9.2 щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації,

пункту 9.3 щодо обов'язку ліцензіата надавати документи, належним чином завірени копії документів, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, пояснення та/або обґрунтування за підписом уповноваженої особи;

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

підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) та підпункту 4 пункту 2.8 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), якими встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

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

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти,



відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

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

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ,

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІ 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 4.3 глави 4 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

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

пункту 4.8 глави 4, яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації,

пункту 5.1 глави 5 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що звіт щодо виконання ПРСР формується відповідно до вимог

глави 3.6 розділу III Кодексу та додатка 3 до цього Порядку і надається ліцензіатом в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП [energo3@nerc.gov.ua](mailto:energo3@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу із накладанням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.

У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо усіх заходів, запланованих схваленим НКРЕКП ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;

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;

абзацу другого пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 щодо обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1 – 63, 80, 89, 97 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану щодо обов'язку оператора системи розподілу у договорі про тимчасове приєднання визначити, зокрема точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, та вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків;

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;

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

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.7 щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна), яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна), яким встановлено, що форма звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду;

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4, яким встановлено, що реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), яким 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;

пункту 4.6 розділу 4 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, яким встановлено, що суб'єкт господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору;

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

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;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким встановлено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на

банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, яким встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, 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;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 5.2.23 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги,

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 6.5.4 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що технічна перевірка вузлів обліку у споживачів здійснюється оператором системи у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), та відповідного ППКО (за рішенням споживача);

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення

розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI (у редакції, що діяла до 16 серпня 2022 року), яким встановлено, що адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату,

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, яким встановлено, що адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату,

підпункту 1 пункту 7.5 розділу VII, згідно з яким припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення,

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;

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 встановленою 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 глави 5, згідно з яким користувач здійснює попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого цим пунктом алгоритму,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8, яким встановлено обов'язок користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

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

пунктів 2.1, 2.2 та підпунктів 1, 3 та 4 пункту 2.3 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу;

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

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

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

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

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV, згідно з яким надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів заборонено,

пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу IV, яким встановлено, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання,

пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, що послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання,

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема, надання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу,

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 4.2.5 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року) та пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),



пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що у разі наміру замовника розірвати договір про приєднання він може письмово звернутися до ОСР з пропозицією розірвати договір та визнати технічні умови такими, що втратили чинність.

ОСР протягом 20 робочих днів з дня отримання такого звернення має надати письмове обґрунтування щодо погодження (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору та направити замовнику додаткову угоду до договору щодо припинення його дії,

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

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

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),

пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV (у редакції, що діяла до 04 листопада 2022 року), яким встановлено, зокрема, 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 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, яким встановлено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV, яким встановлено, що повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника,

пункту 11.5.8 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, що ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії,

пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII, яким встановлено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI цього Кодексу протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань;

пункту 4.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, яким встановлено, що у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок Замовника Замовник сплачує попередню оплату за приєднання на поточний рахунок Виконавця послуг у розмірі 100 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати укладення цього Договору Сторонами;

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

підпункту 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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 11 щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП доступ до умов договорів (у тому числі щодо цін (вартості) товарів і послуг) на придбання/надання/спільне використання товарів і послуг, які укладаються між ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи з суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання,

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

підпункту 20 щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж електричної енергії попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

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

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 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 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;

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено обов'язок 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.

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 102 933,9 тис. грн (без ПДВ) по частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму 122 156,47 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік та статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі 60 555,71 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні Інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 56 342,71 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 4 213,0 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 31 676,43 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 198,79 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 22 074,60 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 513,77 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності, у розмірі 406,71 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 7 936,26 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 546,30 тис. грн (без ПДВ).

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

4) у строк до 01 липня 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,

Реєстри активів категорій 1-2, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2021 рік, станом на 31.12.2021,

Реєстр активів ліцензіата, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання схваленої інвестиційної програми у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, введених в експлуатацію протягом 2021 року станом на 31 грудня 2021 року,

Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу

до стимулюючого регулювання, за період від дати переходу до стимулюючого регулювання до 31 грудня 2022 року,

Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені 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 на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 820 094,15 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

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

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 559 102,48 тис. грн (без ПДВ);

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

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

2) у разі невключення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, у строк до 01 липня 2023 року 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого

регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму профінансованих коштів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік у розмірі 102 933,9 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 60 555,71 тис. грн (без ПДВ) та 31 676,43 тис. грн (без ПДВ) відповідно.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ  
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 04 травня 2023 року № 223 (далі – Акт планової перевірки), проведеної на підставі 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 відповідно до постанови НКРЕКП від 18 квітня 2023 року № 697 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) усунути порушення 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), а саме:



пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

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:

пункту 2.1 та підпунктів 3, 4 пункту 2.3 глави 2 в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

розгляд скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії);

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

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належить, зокрема відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин,

пункту 7.7 глави 7, яким встановлено обов'язок ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП та оприлюднювати на своїх офіційних вебсайтах інформацію щодо дотримання

загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання за формою, наведеною в додатку 6 до цього Порядку;

пункту 5.1 глави 5 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, яким встановлено, що звіт щодо виконання ПРСР формується відповідно до вимог глави 3.6 розділу III Кодексу та додатка 3 до цього Порядку і надається ліцензіатом в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП [energo3@nerc.gov.ua](mailto:energo3@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу із накладанням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.

У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо усіх заходів, запланованих схваленим НКРЕКП ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2019 року № 312, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;

розділу IV 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, 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 4.3.3 глави 4.3, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

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

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);

підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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, для чого:

1. Протягом п'ятнадцяти робочих днів з дати прийняття цього рішення внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта та назви площадки вимірювання) до додатків «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

*(інформація з обмеженим доступом)*

про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області та ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області та ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» 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:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік;

Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що є додатком 6 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, за 2022 рік;

скориговані звіти щодо виконання Інвестиційних програм за 2021 та 2022 роки.

3. У строк до 01 липня 2023 року:

1) привести свої дії стосовно ОСББ «Боголюбова 23» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом проведення перерахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по Акту про порушення від 12 березня 2020 року № К 042501 з урахуванням сили струму 11 А;

2) привести свої дії стосовно ФОП Пасічника С. М. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, визначивши умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (додатками до нього) величину дозволеної потужності, визначену договором про постачання електричної енергії від 12 травня 2015 року № 220067071;

3) привести свої дії стосовно гр. Тимошка С. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом:

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктом споживача, розташованим за адресою: *(інформація з обмеженим доступом)*;

скасування Акта про порушення від 15 жовтня 2020 року № 042958 та нарахувань за обсяг необлікованої електричної енергії, які проведені на його підставі;

4) привести свої дії стосовно споживачів, що мешкають *(інформація з обмеженим доступом)*, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, а саме:

18 споживачам по скарзі від 23 листопада 2018 року,  
37 споживачам по скарзі від 31 травня 2019 року,  
37 споживачам по скарзі від 07 червня 2019 року,  
66 споживачам по скарзі від 16 листопада 2020 року;

5) привести свої дії стосовно 66 споживачів, що мешкають (*інформація з обмеженим доступом*), у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 23 листопада 2018 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги;

б) привести свої дії стосовно гр. Границі В. А. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 11 грудня 2019 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

7) привести свої дії стосовно ФОП Яременка О. А., ОК «САДОВЕ ТОВАРИСТВО СОЛАР» та громадян Білої У. Д., Пономарчука В. В., Закалюжної Г. А., Кузнецової Л. О., Карпової О. Ю., Федоренка С. С., Семенюк Г. А., Кононенко Л. М., Філоненко Л. М., Новицької Н. А., Левчука В. Л., Хало Л. Г., Бандура В. П., Гривняка А. А., Корж О. В., Кузьменка О. С., Дейка Б. В., Салати І. В., Таран Л. Ю., Філософ Л. І., Целіка Є. С., Савінова В. А., Пашенко М. Є., Кривенка К. О., Стасюка С. І., Гудими І. Ю., Хребтової О. Ю., Кульбіді В. І., Ігнатенка Ю. А., Пранничука І. А., Цайклер М. М., Томіна А. О., Кравчені М. М., Петрової Т. Г., Вільчинської Н. В., Ніконової Т. І., Солопова О. В., Пянчука М. Л., Панасюк І. З.,

Кольги С.В., Журавля В. В., Чечоткіна В. В., Сергієнко М. Ю., Гресько О. Т., Кирилук І. І., Скулімовської Л. В., Стрігальова М. М., Чичика П. О., Петренко А. Б., Коваль Л. О., Кудренка О. Ф., Біціган О. О., Місецького С. В., Мукосій О. Д., Москальова А. О., Філімоненка А. С., Колояніді В. П., Прикмети П. І., Бурцева В. С., Дейнеги М. Ф., Герасименка А. Ю., Пуртової Н. Г., Провозьон І. М., Божок М. Л., Серветника О. В., Джим К. В., Усікової О. М., Сівакової О. В., Кукушкіна М. Л., Цикунова С. В., Коннова С. В., Шелудченко Л. П., Багацького В. В., Картичака Д. Д., Дандикіна А. В., Євгенєва О. Є., Апраксіної Л. В., Рябової Н. Я., Чагарного О. В., Семенюк Н. В., Пержан Г., Головакіної Р. М., у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

8) надати документи, які підтверджують надання гр. Холод Н. В, гр. Мохаммаді Пуян, гр. Тільній С. І. та гр. Мирводі П. П. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

9) надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті планової перевірки (таблиці 3.22.21 та 3.22.23).

Про виконання вимог цього пункту 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.

3. У строк до 01 серпня 2023 року надати компенсації у подвійному розмірі 1 002 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, 7 188 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 406 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин, про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Обґрунтування****до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 18 квітня 2023 року № 697 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 23 березня 2023 року №186 та від 07 квітня 2023 року № 206, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 04 травня 2023 року № 223 (далі – Акт перевірки № 223).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.05.2023 № 06//100/5482 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 223 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом перевірки № 223 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>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</b></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>напруги», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) (далі – Інструкція форми звітності № 2а-НКРЕКП)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 2а-НКРЕКП</b>, затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла з 27 травня 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП № 282</b> (далі – Інструкція форми звітності № 2 НКРЕКП) (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.2 глави 2 Інструкції форми звітності № 2 НКРЕКП</b> (у редакції, що діяла з 27 травня 2021 року)</p> <p><b>пункту 2.7 Інструкції форми звітності № 2 НКРЕКП</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b></p> <p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності</b></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>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік - до 01 березня року, наступного за звітним;</p> <p>щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким встановлено, що форму звітності № 3 ОСР подають щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
--	---



<p><b>оператора системи розподілу», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b> (у редакції, що діяла з 22 грудня 2021 року)</p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;</p>
<p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b> (у редакції, що діяла з 22.12.2021)</p>	<p>яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
<p><b>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг- розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450</b> (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p>	<p>яким встановлено, що форма звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду;</p>
<p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b> (у редакції, що діяла з 11.02.2022)</p>	<p>яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;</p>
<p><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</b> (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p>	<p>яким, встановлено, 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><b>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості</b></p>	

<p>надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (у редакції, що діяла з 06.02.2021)</p> <p><b>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)</b></p> <p><b>абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491</b></p>	<p>яким встановлено, що ОСР 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. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адреси: sqf@nerc.gov.ua (для електропостачальників) та sqf_n@nerc.gov.ua (для ОСР та ОСП), у двох примірниках: з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</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>Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подавало з перевищенням термінів наступні форми звітності:</p> <p><b>до НКРЕКП в паперовому вигляді:</b></p> <p><b>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 березень, квітень, жовтень 2021 рік – від 1 до 9 днів;</b></p> <p><b>форму № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I квартал 2021 року – на 20 днів;</b></p> <p><b>до НКРЕКП в електронному вигляді:</b></p> <p><b>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 жовтень 2021 року – на 4 дні, за лютий-червень 2022 року – на 1 день;</b></p> <p><b>форму № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I півріччя 2022 року – на 1 день;</b></p> <p><b>форму № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії» за 2021 рік – на 220 днів, за 2022 рік – на 3 дні;</b></p> <p><b>форму № 3-НКРЕКП- моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» за I та II квартали 2022 року – на 73 дні;</b></p> <p><b>форму № 6-НКРЕКП--моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про рівень розрахунків» за січень-липень 2022 року – від 31 до 73 днів;</b></p>	

форму № 9-НКРЕКП- моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» за серпень, жовтень 2021 року – **від 1 до 2 днів**;

форму № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2022 рік – **на 1 день**.

форму № 11-НКРЕКП-якість розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за III та IV квартали 2021 року – **на 2 та 4 днів** відповідно та за I-IV квартали 2022 року – **від 17 до 25 днів**;

форму № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» за I та II квартали 2021 року – **на 7 та 8 днів** відповідно;

**до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області**

**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 січень 2021 рік – **на 1 день**;

**форму № 2-НКРЕКП-розподіл** (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за I квартал 2021 року – **на 21 день**;

**форму № 20-НКРЕКП** «Звіт про сплату внесків на регулювання» за II квартал 2022 року в паперовому та електронному вигляді до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області із порушенням термінів **від 3 до 6 робочих днів** відповідно;

**Товариством не подано в електронному вигляді:**

**до НКРЕКП**

**Інформацію** щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що є Додатком 6 до Порядку № 375 за 2022 рік;

**до Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області**

**форму № 20-НКРЕКП** «Звіт про сплату внесків на регулювання» за IV квартал 2022 року.

Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу заповнення форм звітності на підставі первинних бухгалтерських документів та встановлено що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2021 році згідно із даними бухгалтерського обліку та даними наведеними ліцензіатом у скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за **січень-грудень 2021 року, виявлено невірне відображення** даних рядка 216 «**Витрати на оплату праці**» графі 2 «**Фактично**» розділу II. «Інформація щодо регуляторного обліку» у формі № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) фактичних витрат на оплату праці у розмірі **грн (без капіталізації) замість необхідної суми** **грн (без капіталізації)**.

Також комісією з перевірки **виявлено невірне відображення рядка 2.4 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»** графі 1 «**Фактично**» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) суми фактичних витрат єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у розмірі **грн (без капіталізації) замість необхідної суми** **грн (без капіталізації)**.

Зазначені невідповідності спричинили невірне відображення рядка 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» графі 2 «**Фактично**» розділу II. «Інформація щодо регуляторного обліку» у формі № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) сум фактичних операційних контрольованих витрат у розмірі **грн замість необхідної суми** **грн, у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» графі 2 «Фактично» розділу II «Інформація щодо регуляторного**

обліку» сум фактичних операційних неконтрольованих витрат у розмірі \_\_\_\_\_ грн  
замість необхідної суми \_\_\_\_\_ грн.

Окрім цього, перевіркою обґрунтованості виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів, відображених у відповідних звітах, надання яких передбачено «Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану», затвердженим постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, встановлено дублювання інформації щодо обсягів фінансування та виконання робіт як у звіті з виконання Ремонтної програми за 2022 рік так і у звіті згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку за жовтень 2022 року, зокрема, за заходом «Ремонт будівельної частини ПС Козаровичі. Роботи з відновлення будівельної частини будівель та споруд» у сумі \_\_\_\_\_ грн (джерело фінансування – Ремонтна програма).

Відповідно відбулося дублювання зазначених витрат за статтею «Ремонт» у складі операційних контрольованих витрат (з капіталізацією).

Відповідно до інформації Товариства щодо капіталізованих заходів з ремонту, витрати з виконання зазначеного заходу у сумі \_\_\_\_\_ грн були капіталізовані.

Отже, **витрати на ремонт, які капіталізувалися**, зазначені у рядках 005, 010, 015 графи 8 «Витрати на ремонт (фактично) форми звітності № 2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2022 року **повинні бути зменшені на суму** \_\_\_\_\_ **грн.**

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

**підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470**

**абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов від 14.06.2018 № 428**

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;

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;

щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.

Комісія з проведення перевірки **листом від 24.03.2023 № 38/138-23** (далі – Запит) повідомила Товариство про проведення планової перевірки та **направила запит щодо надання інформації** за період діяльності що перевіряється з проханням надати комісії з перевірки **в термін до 10:00 07.04.2022** копії документів та інформацію в паперовому та електронному вигляді з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Під час проведення перевірки Ліцензіатом **взагалі не надано інформацію та підтвердні документи на пункти Запиту, а саме:**

**пункт 1.6 «Ліцензіат виконує рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та законодавством»:**

1. Документальне підтвердження виконання рішень НКРЕКП.
2. Документальне підтвердження повідомлення НКРЕКП про усунення порушення

звернення щодо продовження строку усунення порушення.

**підпункт 3.1.1. пункту 3.1** Інформацію щодо місця (території) та засобів провадження господарської діяльності з урахуванням змін до них, поданих Ліцензіатом до НКРЕКП за 2021 та за 2022 роки, відповідно до заяви про отримання ліцензії.

**підпункт 3.1.3. пункту 3.1** Копії документів, що підтверджують перебування на законних підставах у власності Ліцензіата засобів провадження господарської діяльності з урахуванням змін до них, поданих Ліцензіатом до НКРЕКП, відповідно до заяви про отримання ліцензії.

**підпункт 3.1.4. пункту 3.1** Наявність у власності ліцензіата засобів провадження господарської діяльності (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП згідно з вимогами Ліцензійних умов). Копії листів щодо зміни даних, направлених до НКРЕКП.

**підпункт 3.1.5. пункту 3.1** Інформація щодо зміни вартості основних засобів у 2021 та 2022 році.

**підпункт 3.1.6. пункту 3.1** Інформацію за 2021 та 2022 рік (у розрізі років) з копіями підтвердних документів щодо змін пооб'єктного переліку мереж Ліцензіата протягом періоду, що перевіряється (зокрема щодо зміни конфігурації мереж та їх характеристик (км, МВА, шт.), підтверджені документально із визначенням сум списання, придбання, продажу, прийняття на баланс, передачі-прийняття в оренду електромереж за визначений період).

**підпункт 3.1.7. пункту 3.1** Інформація (відповідно до наказів) про прийняття на баланс, списання з балансу, помісячно за 2021 та 2022 рік (у розрізі років).

**підпункт 3.1.9. пункту 3.1** Інформація щодо зміни конфігурації електричних мереж за 2021 та 2022 рік(у розрізі років).

**підпункт 3.1.10. пункту 3.1** Інформацію та реєстр підтвердних документів про основні засоби, які належать до основної діяльності ліцензіата та перебувають в оренді/суборенді.

Комісія з перевірки зазначає, що на **підпункт 3.1.2. пункту 3.1** Запиту щодо надання Реєстру схем та актів розмежування балансової належності, узгоджених з іншими власниками електричних мереж. Надати копії схем та актів розмежування, Товариством **не надано** : 53 схеми розташування приладів розрахункового обліку, актів розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін з

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 223 зафіксовано, що на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23 Ліцензіатом не надано наступну інформацію:

- щодо впровадження Товариством багатифункціональних лічильників із функцією передачі даних;

- щодо впровадження багатотарифних лічильників електричної енергії (загальна кількість встановлених, кількість встановлених та кількість отриманих заяв) в розрізі категорій споживачів (населення; споживачі, які розраховуються за загальним засобом обліку; бюджетні організації, інші юридичні споживачі) та типу диференційованого розрахунку за періодами часу (окремо двох- та тризонні) за 2021-2022 роки (в розрізі років);

- щодо проведення повірки лічильників встановлених у споживачів;

- щодо загальної кількості однофазних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової повірки в розрізі структурних підрозділів;

- щодо загальної кількості трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової повірки в розрізі структурних підрозділів.

Відповідно до бухгалтерського обліку та довідки Товариства (додається до Акта), протягом 2022 року **отримано** активи та основні засоби у якості гуманітарної допомоги **на загальну суму** **грн** (без ПДВ), а саме:

оборотні активи (ТМЦ: обладнання, матеріали, спецодяг, тощо) **на суму** **грн**, яка відображена у формі форми № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2022 року у складі рядка 155 «Інші операційні доходи» графі 5 «Інша діяльність», у фінансовому звіті № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року - у складі рядка 2120 статті «Інші операційні доходи»;

необоротні активи (основні засоби, зокрема, трансформатори, генератори) – **на суму** **грн**, яка відображена у формі форми № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2022 року у складі рядка 175 «Інші доходи» графі 5 «Інша діяльність», у фінансовому

звіті № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року - у складі рядка 2240 статті «Інші доходи».

Окрім гуманітарної допомоги, у 2022 році Товариство отримало дохід від безоплатно отриманих основних засобів в сумі \_\_\_\_\_ грн, яка відображена у формі форми № 2-НКРЕКП-розподіл за січень –грудень 2022 року у складі рядка 175 «Інші доходи» графі 5 «Інша діяльність», у фінансовому звіті № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за січень – грудень 2022 року - у складі рядка 2240 статті «Інші доходи».

Різницю в сумі \_\_\_\_\_ грн між отриманою сумою гуманітарної допомоги \_\_\_\_\_ грн та зазначеною 25.01.2023 у додатках 3 та 4 до Тимчасового порядку сумою \_\_\_\_\_ грн Товариство пояснює тим, що остання ще не включає всі оприбуткування, що були відображені після закриття бухгалтерського звітного періоду (12 місяців 2022 року).

Зазначене свідчить **про надання недостовірної інформації** у додатках 3 та 4 до Тимчасового порядку «Перелік отриманого та використаного електротехнічного обладнання, що надійшло до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як гуманітарна допомога станом на 31.12.2022», наданих до НКРЕКП 25.01.2023.

Окрім цього, перевіркою встановлено, що відповідно до звіту з виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Ремонтної програми на 2022 рік, із запланованого на 2022 рік обсягу фінансування у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) фактичне фінансування склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), тобто \_\_\_\_\_ % (пункт 3.32 Акта).

Разом із цим, відповідно до звіту згідно з додатком 4 до Тимчасового Порядку станом на 31.12.2022 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено заходи з відновлення електропостачання за рахунок джерела «Ремонтна програма» у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

За поясненням Товариства (додаються до Акту) заходи у сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) фінансувалися Товариством за рахунок вільної частини прибутку у 2022 році.

Крім того, перевіркою відповідно до інформації, наданої Товариством, при виконанні вищезазначених заходів використовувалися матеріали та обладнання, що надійшло до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як гуманітарна допомога в сумі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Таким чином, Товариством, у щомісячних додатках 2 та 4 до Тимчасового порядку не вірно зазначалося джерело фінансування заходів з відновлення електропостачання.

Також комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 18.10.2022 № 1312 внесені зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2495 шляхом внесення заходу пункт 1.4.1.23 «Реконструкція \_\_\_\_\_ в частині заміни обладнання \_\_\_\_\_».

При цьому, інформація щодо виконання зазначеного заходу відображена Товариством у звіті згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку за грудень 2022 року у сумі \_\_\_\_\_ грн та не відображена у звіті щодо виконання інвестиційної програми на 2022 рік.

2	<b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b>	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;
	<b>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.

**Щодо виконання постанови НКРЕКП від 21.10.2020 № 1930 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог**

*нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення ліцензійних умов з постачання електричної енергії, Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова НКРЕКП № 1930)*

Відповідно до підпункту 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1930 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **необхідно у строк до 31.03.2021** надати гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Костюку О. І., гр. Савінову В. А., гр. Пашенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Щурову С. В., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М. **послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 15.04.2021** з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Під час проведення перевірки Ліцензіатом **не надано пояснень та іншої інформації про стан виконання** вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1930 в частині взаємовідносин з гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Савінову В. А., гр. Пашенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М.

Комісією з перевірки встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін **не виконано** вимоги підпункту 2 пункту 2 постановляючої частини **Постанови НКРЕКП № 1930** у частині врегулювання взаємовідносин з гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Савінову В. А., гр. Пашенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М.

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 24.02.2021 № 315 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова НКРЕКП № 315)***

Відповідно до підпункту 1 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 315 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане привести свої дії стосовно гр. Петрової Т. Г. та гр. Вільчинської Н. В. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, **шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж у строк до 30.04.2021.**

Комісія з перевірки зазначає, що **Товариство не надало копію** підписаних Сторонами **актів про надання послуг з приєднання** до електричних мереж системи розподілу, які підтверджують факт надання послуги з приєднання гр. Петровою Т. Г. та гр. Вільчинською Н.В., що свідчить про **не виконання вимоги** підпункту 1 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 315

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 21.05.2021 № 838 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова НКРЕКП № 838)***

Відповідно до **підпункту 3 пункту 2** постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 838 ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» необхідно у строк до **01.07.2021** надати замовникам гр. Ніконовій Т. І., гр. Солопову О. В., гр. Пянчуку М.Л., гр. Панасюк І. З. послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що у строк до **15.07.2021** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **не надало копію підписаних Сторонами актів про надання послуг з приєднання** до електричних мереж системи розподілу, які підтверджують факт надання послуги з приєднання з гр. Ніконовою Т. І., гр. Солоповим О.В. гр. Пянчуком М. Л. та гр. Панасюком І. З., що свідчить про **невиконання** у визначений термін вимоги підпункту 3 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 838.

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 16.09.2021 № 1573 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП № 1573)***

Відповідно до пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1573 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано у строк до **01.11.2021**:

1) надати замовникам гр. Кользі В. В., гр. Мосійчук С. В., гр. Сергієнко М. Ю., гр. Чечоткіну В. В., гр. Греську О. Т., гр. Журавлю В. В. та гр. Сторожук К. І. послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням акта приймання-передачі послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж, про що у строк до 20.11.2021 повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

Станом на момент проведення перевірки Товариством не надало копії підписаного Сторонами акту про надання послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу, який підтверджує факт надання послуги з приєднання з гр. Кольгою С.В., гр. Журавлем В.В., гр. Чечоткіним В. В., гр. Сергієнко М. Ю., та гр. Гресько О. Т.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не врегульовано взаємовідносини** із гр. Кольгою В. В., гр. Сергієнко М. Ю., гр. Чечоткіним В. В., гр. Греськом О. Т. та гр. Журавлем В. В., що свідчить про **не виконання** вимоги підпункту 1 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 1573.

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 11.01.2022 № 12 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП № 12)***

Відповідно до пункту 2 Постанови НКРЕКП № 12 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано:

1) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно ОСББ «Боголюбова 23» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом проведення перерахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по Акту про порушення № К 042501 від 12 березня 2020 року з урахуванням сили струму 11 А;

2) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно гр. Кирилук І. І., гр. Скулімовської Л. В., гр. Стрігальова М. М., гр. Чичика П. О., гр. Петренко А. Б., гр. Коваль Л. О., гр. Кудренка О. Ф., гр. Біціган О. О., гр. Місецького С. В., гр. Мукосій О. Д., гр. Москальова А. О., гр. Філімоненка А. С., гр. Колояніді В. П., гр. Прикмети П. І., гр. Бурцева В. С., гр. Дейнеги М. Ф., гр. Герасименка А. Ю., гр. Пуртової Н. Г., гр. Провозьон І. М., гр. Божок М. Л., гр. Серветника О. В., гр. Джим К. В., гр. Усікової О. М., гр. Сівакової О. В., гр. Кукушкіна М. Л., гр. Цикунова С. В., гр. Коннова С. В., гр. Шелудченко Л. П., гр. Багацького В. В., гр. Картичака Д. Д., гр. Дандикіна А.



В., гр. Євгенєва О. Є., гр. Апраксіної Л. В., гр. Рябової Н. Я., гр. Чагарного О. В., гр. Семенюк Н. В., гр. Пержан Г., гр. Гудима І. Ю., гр. Стасюка С. І., гр. Головакіної Р. М., ОК «САДОВЕ ТОВАРИСТВО СОЛАР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

3) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно ФОП Пасічника С. М. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, визначивши умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (додатками до нього) величину дозволеної потужності, визначену договором про постачання електричної енергії від 12 травня 2015 року № 220067071;

4) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно гр. Тимошка С. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом:

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктом споживача, розташованим за адресою: \_\_\_\_\_ ;

скасування Акта про порушення від 15.10.2020 № 042958 та нарахувань за обсяг необлікованої електричної енергії, які проведені на його підставі;

5) у строк до 01.03.2022 привести свої дії стосовно споживачів, що мешкають по вул. Пимоненка та вул. Польовій смт Глеваха, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, а саме:

18 споживачам по скарзі від 23 листопада 2018 року,

37 споживачам по скарзі від 31 травня 2019 року,

37 споживачам по скарзі від 07 червня 2019 року,

66 споживачам по скарзі від 16 листопада 2020 року.

Про виконання підпунктів 1 – 5 цього пункту повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 15 березня 2022 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

6) у строк до 01.04.2022 привести свої дії стосовно 66 споживачів, що мешкають по \_\_\_\_\_ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 23 листопада 2018 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до бази документообігу НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **інформація та підтвердні документи про стан виконання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП № 12 не надходила.**

Під час проведення перевірки Ліцензіатом не надано пояснень та іншої інформації про стан виконання вимог пункту 2 Постанови НКРЕКП № 12, що свідчить про **невиконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін вимог пункту 2 Постанови НКРЕКП № 12.

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 11.01.2022 № 13 «Про накладення штрафу на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення***

***Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» (далі – Постанова НКРЕКП № 13)***

Відповідно до пункту 2 Постанови НКРЕКП № 13 ПрАТ «ДТЕК РЕГІОНАЛЬНІ КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зокрема зобов'язано:

1) у строк до 01 березня 2022 року привести свої дії стосовно гр. Закалюжної Г. А., гр. Кузнецової Л. О., гр. Карпової О. Ю., гр. Федоренка С. С., гр. Семенюк Г. А., гр. Кононенко Л. М., гр. Філоненко Л. М., гр. Новицької Н. А., гр. Левчука В. Л., гр. Хало Л. Г., гр. Бандура В. П., гр. Гривняка А. А., гр. Корж О. В., гр. Кузьменка О. С., гр. Дейка Б. В. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Про виконання зазначених вимог повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до 15 березня 2022 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 квітня 2022 року привести свої дії стосовно гр. Границі В. А. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 11 грудня 2019 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

Про виконання вимог цього підпункту повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у строк до **15.04.2022** з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до бази документообігу НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформація та підтвердні документи про стан виконання вимог **підпункту 1 пункту 2 та підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП № 13** не надходила.

Під час проведення перевірки, Ліцензіатом не надано пояснень та іншої інформації про стан виконання вимог пункту 2 Постанови НКРЕКП № 13, що свідчить про **невиконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін вимог підпунктів 1 та 2 пункту 2 Постанови НКРЕКП № 13.

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розпорядження НКРЕКП від 16.08.2022 № 30-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 30-р)***

Відповідно до вимог розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 30-р ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане **у строк до 01.10.2022 надати** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завіреним копію підтвердження надання гр. **Холод Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання** у спосіб, зазначений у заяві про приєднання.

Відповідно до бази документообігу НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію та підтвердні документи про стан виконання вимоги розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 30-р щодо надання до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області **належним чином завіреним копією** підтвердження щодо надання гр. **Холод Н. В. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання** у спосіб, зазначений у заяві про приєднання **не надходило, що свідчить невиконання** ПрАТ «ДТЕК

КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Розпорядження НКРЕКП № 30-р.

**Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог розпорядження НКРЕКП від 11.10.2022 № 85-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 85-р)**

Відповідно до вимог Розпорядження НКРЕКП № 85-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане у строк до **15.11.2022** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену **копію підтвердження надання гр. Мохаммаді Пуян повідомлення про надання послуги** зі стандартного приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не надано підтвердження надання гр. Мохаммаді Пуян повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, що свідчить про **невиконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у визначений термін вимог Розпорядження НКРЕКП № 85-р.

3	<p><b>пункту 10 частини другої стаття 46 Закону «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 7 Ліцензійних умов №1470</b></p> <p><b>пункту 4.6. розділу 4 Правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, затверджених постановою НКРЕКП від 02.07.2019 № 1333 (далі – Правила № 1333)</b></p>	<p>яким визначено обов'язок ліцензіата надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p> <p>що обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що суб'єкт господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) відсутність спору (спір виник через дії третіх осіб або між заявником та третьою особою);</li><li>2) наявність порушення та його усунення або про терміни його усунення, вказавши спосіб, у який буде усунуто порушення, та вжиті заходів щодо недопущення таких порушень у подальшому;</li><li>3) наявність спору між суб'єктом господарювання та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення.</li></ol>
---	---	---

**Щодо звернення Адвоката Дубовик В.В. в інтересах ТОВ «КОТЛОЕНЕРГОСЕРВІС М.Ю.В.»**

До НКРЕКП надійшло звернення Адвоката Дубовик В.В. від 17.10.2022 № 7888/2 стосовно відповідності дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» законодавству та/або ліцензійним умовам, яке було розглянуто НКРЕКП та відповідно до пункту 4.4. розділу 4 Правил № 1333 листом від 25.10.2022 № 12905/20.3/7-22 направлено відповідний запит до ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про що цим листом повідомлено

Адвоката Дубовик В.В.

В ході розгляду наданих ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» матеріалів, на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23, встановлено, що лист НКРЕКП від 25.10.2022 № 12905/20.3/7-22 в Товаристві зареєстровано за вхідним номером №12380 від 25.10.2022.

Комісія з перевірки зазначає, що у встановлений термін згідно з пунктом 4.6. розділу 4 Правил ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано відповіді на лист НКРЕКП від 25.10.2022 № 12905/20.3/7-22.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом не надано підтвердних документів щодо надання відповіді на лист НКРЕКП листом 18.11.2022 №14936/20.3/7-22 з дотриманням вимог Правил № 1333.

**Аналогічне порушення зафіксовано** комісією з проведення перевірки в частині розгляду ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листів НКРЕКП, а саме від 28.07.2022 № 7203/20.3/7-22, від 01.08.2022 № 7461/20.2/-22 та від 20.07.2022 № 6730/20.3/7-22.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку)</p> <p>пункту 6.5.4 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що заміна або зміна місця установлення справного, непошкодженого та повіреного ЗКО, що встановлений відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій і відповідає вимогам цього Кодексу, ПУЕ та проектним рішенням (незалежно від того, хто є власником ЗКО), здійснюється ППКО за рахунок власника ЗКО, в інших випадках - за рахунок ініціатора такої заміни/зміни та виключно за взаємною згодою СПМ та оператора мережі, що має бути документально підтверджена;</p> <p>яким встановлено, що технічна перевірка вузлів обліку у споживачів здійснюється оператором системи у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), та відповідного ППКО (за рішенням споживача).</p>
---	---	--

**Щодо звернення ФОП Бровченко О.В.**

До НКРЕКП надійшло звернення ФОП Бровченко О.В. від 18.03.2021 стосовно дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по зміні місця засобу комерційного обліку.

Перевіркою встановлено, що Актом про порушення від 19.11.2020 № 042887 та Актом встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 19.11.2020 № 201341 представниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на об'єкті споживача ФОП Бровченко О.В., було демонтовано засіб комерційного обліку (ЗКО) типу МТХ № 02513090, встановлений на об'єкті (в приміщенні) споживача.

Відповідно до Акта технічної перевірки розрахункового засобу обліку електричної енергії від 17.12.2020 № 057926 для обліку електричної енергії, спожитої споживачем ФОП Бровченко О.В., оператором системи розподілу було встановлено ЗКО типу GAMA300

№ 02626794 з показами 000000,50 (активна електрична енергія) та 000000,08 (реактивна електрична енергія) зовні РО-23 в шафі обліку. При цьому **Акт не містить інформації щодо присутності споживача під час встановлення вказаного ЗКО, а також не містить підпису споживача.**

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в оператора системи розподілу були відсутні відомості щодо наявності узгодженої проектною документації з влаштування вузла обліку по об'єкту за адресою: \_\_\_\_\_, а тому ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було розроблено проектну документацію з влаштування вузла обліку спожитої електричної енергії меблевим цехом ФОП Бровченко О.В., а також за власні кошти виконано будівельно-монтажні роботи згідно проектних рішень та встановлено інтелектуальний лічильник з передачею даних на межі балансової належності, а саме в шафі обліку на фасаді РП-23. Шафа обліку знаходиться у вільному доступі та обладнана оглядовим віконцем. Розрахунки з ФОП Бойченко О.В. проводяться згідно показів розрахункового лічильника, знятих автоматизованою системою комерційного обліку електричної енергії, та за мінусом обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем ТОВ «Прайм Брук».

Відповідно до паспорту точки розподілу електричної енергії, який є додатком 2 до Договору, **відомості про засіб (засоби) вимірювання** обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті споживача, **зазначаються в додатку 3** до Договору. Додаток 2 до Договору підписано представником ОСР та Бровченко О.В.

У додатку 3 до Договору зазначено, що точка встановлення засобу обліку GAMA300 № 2626794 зовні РП-23.

Комісія з перевірки зазначає, що **додаток 3 до Договору** підписано представником ОСР та **не містить підпису споживача.** Отже, споживачем ФОП Бровченко О.В. не було погоджено зміну місця встановлення ЗКО.

Таким чином, дії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо зміни місця встановлення ЗКО, а саме встановлення ЗКО на фасад РП-23, не відповідають вимогам пункту 5.8.1 глави 5.8 розділу V ККО.

А також, Товариством не дотримано вимоги пункту 6.5.4 глави 6.5 розділу VI ККО, оскільки 17.12.2020 технічна перевірка та встановлення засобу обліку відбулися за відсутності споживача.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство не надало документального підтвердження згоди сторони приєднаної до мережі (підписаного ФОП Бровченко О.В.) щодо заміни або зміни місця установавання справного, непошкодженого та повіреного засобу комерційного обліку електричної енергії, що встановлений відповідно до виданих технічних умов та/або рекомендацій і відповідає вимогам ККО, що є додатком 3 до Договору.

Додатково комісія з проведення перевірки зазначає, що листом до НКРЕКП від 15.09.2021 ФОП Бровченко О.В. було повідомлено про вирішення питання по суті щодо місця встановлення засобу комерційного обліку та претензій до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з цього питання не має.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання встановлення засобу комерційного обліку на об'єкті ФОП Бровченко О.В. відповідно до Акту технічної перевірки розрахункового засобу обліку електричної енергії від 17.12.2020 № 057926 не підпадає під період, що перевіряється.*

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 22 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</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 оприлюднювати та оновлювати на своєму офіційному веб-сайті, зокрема, звіт щодо показників якості послуг з</p>
---	---	---

	<p><b>пункту 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ)</b></p>	<p>розподілу електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що учасники роздрібного ринку мають оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій.</p>
<p>Пунктом 8.3.16 глави 8.3 розділу VIII ПРРЕЕ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» показав, що <b>щорічний звіт</b> щодо розгляду звернень/скарг/претензій <b>за 2021 рік та за 2022 рік</b> на вебсайті Товариства <b>не розміщено</b>.</p> <p>За інформацією Товариства звіти щодо розгляду звернень/скарг/претензій розміщено за посиланням <a href="https://www.dtek-krem.com.ua/ua/applications-submission">https://www.dtek-krem.com.ua/ua/applications-submission</a>.</p> <p>Перевіркою встановлено, що <b>при відкритті посилання</b> на щорічні звіти щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 рік та за 2022 рік відображається інформація: <b>«Сторінка не знайдена</b>. Вибачте, запитувана вами сторінка не існує. Перевірте правильність написання адреси або перейдіть на головну сторінку».</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що 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, комісія з перевірки зазначає, що на офіційному вебсайті ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не розміщено щорічний звіт щодо розгляду звернень/скарг/претензій за 2021 та 2022 роки.</p>		
5	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи</b></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>передачі</p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>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</b></p>	<p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
---	---

***Щодо розрахунків з***

***Щодо оплати послуг з передачі електричної енергії***

Перевіркою встановлено, що протягом **січня – грудня 2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав **МВт-год** на загальну суму **грн (з ПДВ)**. Товариством у 2022 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму **грн (з ПДВ)**.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та акту звірки розрахунків з **станом на 31.12.2022** обліковується **заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед **за послугу передачі електричної енергії у розмірі грн (з ПДВ)**.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії **за період січень 2021 року – грудень 2022 року**, наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 (4-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- лютого 2021 року (5-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- серпня 2021 року (4-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- вересня 2021 року (5-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- жовтня 2021 року (1-й та 5-й планові платежі сплачено не у повному обсязі);
- листопада 2021 року (1-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- лютого 2022 року (5-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- березня 2022 року (не здійснювалась оплата 2-го, 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, 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 РЕГІОНАЛЬНІ 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 **грн** (з ПДВ). Товариством у 2021 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму **грн** (з ПДВ).

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

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

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

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

**не здійснювалась у 2022 році часткова попередня оплата вартості** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом:

- січня 2021 року (1-й плановий платіж сплачено з недотриманням терміну оплати);
- березня 2021 року (1-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- серпня 2021 року (2-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- вересня 2021 року (3-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- жовтня 2021 року (3-й плановий платіж сплачено не у повному обсязі);
- лютого 2022 року (3-й плановий платіж сплачено з недотриманням терміну оплати);
- березня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го та 2-го планових платежів);
- квітня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- травня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- червня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- липня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- серпня 2022 (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- вересня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- жовтня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- листопада 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів);
- грудня 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів).

**6** 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



	<p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>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</b></p>	<p>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 якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних 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>																		
<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 – <b>не менше 75 %</b>; відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – <b>не більше 10 %</b>.</p> <p>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:</p> <table border="1" data-bbox="156 1216 1514 1451"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Стандарт</th> <th rowspan="2"></th> <th colspan="3">Загальні стандарти</th> </tr> <tr> <th>встановлений НКРЕКП рівень</th> <th>фактичний рівень виконання 2021 рік</th> <th>фактичний рівень виконання 2022 рік</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд</td> <td>%</td> <td>не менше 75</td> <td>75</td> <td>77</td> </tr> <tr> <td>Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру</td> <td>%</td> <td>не більше 10</td> <td>9</td> <td><b>13,88</b></td> </tr> </tbody> </table> <p>Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом <b>не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2022 році</b>, а саме відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру становив 13,88%.</p>			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	77	Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	9	<b>13,88</b>
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	77																
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	9	<b>13,88</b>																
7	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 11 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></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 НКРЕКП доступ до умов договорів (у тому числі щодо цін (вартості) товарів і послуг) на придбання/надання/спільне використання товарів і послуг, які укладаються між ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи з суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого</p>																		

	суб'єкта господарювання.	
	<p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстри укладених договорів між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими підприємствами вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання та/або вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого входить Товариство за 2021 та 2022 роки, а саме дати укладання таких договорів та інформацію про стан виконання п 5.2 Програми відповідності Товариства щодо обов'язку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>протягом 30 календарних днів з дати укладення договору</b> повідомляти Регулятора <b>про укладення договорів</b> на придбання (та/або надання та/або отримання та/або спільне використання) товарів і послуг з суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими <b>підприємствами вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання</b>, та/або вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого входить Оператор, із наданням копій таких договорів.</p> <p>Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом <b>недотримано термін повідомлення</b> Регулятора про укладання таких договорів відповідно до вимог пункту 5.2 Програми відповідності Товариства, а саме:</p> <p>про укладання договору з від <b>02.01.2022</b> № 15452-ДС/КРЕМ направлено лист-повідомлення Товариства до Регулятора від <b>16.02.2023</b> № 06/100/2800;</p> <p>про укладання договору з від <b>21.01.2022</b> № 14596-ДС направлено лист-повідомлення Товариства до Регулятора від <b>16.02.2023</b> № 06/100/2800;</p> <p>про укладання договору з від <b>01.02.2022</b> № 14706-ДС-КРЕМ направлено лист-повідомлення Товариства до Регулятора від <b>16.02.2023</b> № 06/100/2800.</p> <p>Щодо <b>укладених договорів протягом квітня – грудня 2022 року</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>надіслало інформацію</b> Регулятору про їх укладання <b>16.02.2023</b>.</p>	
8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 5 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ</b></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 при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором;</p> <p>яким встановлено, що ОСР як адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (<i>у редакції, що діяла до 12.08.2022</i>) та не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформувати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);</li> <li>2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;</li> <li>3) повідомити попереднього електропостачальника</li> </ol>

<p align="center"><b>підпункту 20 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнольні обсяги споживання на цю дату;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж електричної енергії попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки проаналізовано надані документи та встановлено, що Ліцензіатом не дотримувались строки повідомлення нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника та попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- щодо споживача Регіональний офіс водних ресурсів річки Рось: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ» від 29.01.2021 № 01-8/942, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Київська обласна ЕК» листом Товариства від 29.01.2021 № 20-1-65, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ВОЛИНЬЕЛЕКТРОЗБУТ» листом Товариства від 03.03.2021,</b></li> <li>- щодо споживача Ірпінський ліцей № 3 Ірпінської міської ради Київської області: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ЛЬВІВГАЗ ЗБУТ» від 24.05.2021 № 797-3п-3918-0521, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЛЬВІВГАЗ ЗБУТ» листом Товариства від 28.05.2021 № 20-1-315 про неможливість здійснення зміни електропостачальника,</b></li> <li>- щодо споживача ТОВ «РОЗПОДІЛЬЧИЙ ЦЕНТР ПЛЮС»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» від 16.08.2021 № ЗАП/298, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЄВРОЕНЕГОТРЕЙД» листом Товариства від 19.08.2021 № 20-1-481-Є, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» листом Товариства від 31.08.2021 № 20-1-499/2,</b></li> <li>- щодо споживача ТОВ «БІСКВІТНИЙ КОМПЛЕКС «РОШЕН»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» від 16.08.2021 № ЗАП/297, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» листом Товариства від 19.08.2021 № 20-1-481-Д, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТОРГОВА ЕЛЕКТРИЧНА КОМПАНІЯ» листом Товариства від 31.08.2021 № 20-1-499/2,</b></li> <li>- щодо споживача ФОП Шпагіна М.Д.: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК» від 10.09.2021 № 1/02-718, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «Київська обласна ЕК» листом Товариства від 21.09.2021 № 20-1-572, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК» листом Товариства від 30.09.2021 № 20-1-607/11,</b></li> <li>- щодо споживача ФОА Вапельник Р.А.: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ТЕПЛА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» від 24.09.2021 № 57649, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «МЕГАТРЕЙДІНГ» листом Товариства від 28.09.2021 № 20-1-593, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ТЕПЛА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» листом Товариства від 30.09.2021 № 20-1-607/34,</b></li> <li>- щодо споживача ПП «ОБУХІВМІСЬКВТОРЕСУРСИ»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» від 16.05.2022 № 2022/05/16/01, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ПАВЕРСТОК» листом Товариства від 20.05.2022 № 20-1-100-П, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» про можливість здійснення зміни електропостачальника листом Товариства від 31.05.2022 № 20-1-101/8,</b></li> <li>- щодо споживача ТОВ «ВЕРДАНІ»: <b>запит нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРГО РЕСУРС «РІ ГРУП» від 08.09.2022 № 09/5/08/2022-ee, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЕНЕРГО РЕСУРС «РІ ГРУП» листом Товариства від 12.09.2022 №</b></li> </ul>	

20-1-318 про неможливість здійснення зміни електропостачальника,  
 - щодо споживача ТОВ «ДАГАЗ ЛАЙТ»: **запит нового електропостачальника ТОВ «ЖИТОМИРЕНЕРГО» від 18.10.2022 № 3, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ» листом Товариства від 21.10.2022 № 20-1-410, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «ЖИТОМИРЕНЕРГО» листом Товариства від 28.10.2022 № 20-1-446,**

- щодо споживача ТОВ «БІЛПРОМРУКАВ»: **запит нового електропостачальника ТОВ «СТЕЙБЛ ЕНЕРДЖІ» від 14.11.2022 № 963, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «ЦЕНТРЕНЕРГОЗБУТ» листом Товариства від 17.11.2022 № 20-1-487, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «СТЕЙБЛ ЕНЕРДЖІ» листом Товариства від 29.11.2022 № 20-1-529,**

- щодо споживача ФОП Андрущенко В.В.: **запит нового електропостачальника ТОВ «АСКАНІЯ ЕНЕРДЖІ» від 18.11.2022 № 851, повідомлення попереднього електропостачальника ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» від 23.11.2022 № 20-1-510, повідомлення нового електропостачальника ТОВ «АСКАНІЯ ЕНЕРДЖІ» про можливість здійснення зміни електропостачальника листом Товариства від 24.11.2022 № 20-1-522.**

9	<p><b>підпункту 1 пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ</b></p> <p><b>пункту 11.5.8 глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу</b></p> <p><b>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>яким зокрема встановлено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення;</p> <p>яким встановлено, що ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат має припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.</p>
---	---	---

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано випадки припинення постачання електричної енергії споживачу (за даними наданих реєстрів) та встановлено, що припинення розподілу електричної енергії Товариство здійснювало на підставі повідомлення споживачів з **недотриманням терміну** попередження споживача **не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення**, а саме недотримання процедури припинення постачання електричної енергії зафіксовано по споживачах:

ТОВ «КОМПЛЕКС АГРОМАРС» по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **19.01.2021**, дата **припинення** постачання **28.01.2021**;

Чернушенко І.П. по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **01.09.2021**, дата **припинення** постачання **06.09.2021**;

ТОВ «ПРОДБАКАЛІЯ» по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **20.09.2022**, дата **припинення** постачання **26.09.2022**;

ТОВ «АМТТ» по причині заборгованості, дата **повідомлення** споживача від ОСР **22.09.2022**, дата **припинення** постачання **23.09.2022**.

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження</p>
----	--	--

<p><b>електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>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</b></p>	<p>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. При наданні інформації до НКРЕКП ліцензіат повинен чітко вказувати, яка конкретна частина інформації вважається конфіденційною інформацією;</p> <p>яким встановлено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>
---	---

Комісією з перевірки було перевірено Києво-Святошинський РП – підрозділ ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо достовірності даних в ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), а саме – реєстрів перерв в електропостачанні за **квітень 2021 року**.

Шляхом порівняння інформації, надісланої Товариством до НКРЕКП по підрозділу Києво-Святошинський РП (електронний реєстр перерв в електропостачанні за квітень 2021 року) та первинних джерел інформації, а саме Оперативних журналів за квітень 2021 року, встановлено наступне.

Інформація, яка надана в ф. № 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 **квітень 2021 року**:

- |                                    |                             |
|------------------------------------|-----------------------------|
| <b>Індекс повноти (AI) = 76,5%</b> | <b>- Дані не достовірні</b> |
| Індекс правильності (IC) = 100,0%  | - Дані достовірні           |
| Індекс точності (IP) = 0,5%        | - Дані достовірні.          |

Пунктом 7.2 глави 7 Інструкції щодо заповнення ф. № 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

0,5 %, 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**.

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 (у редакції, що діє до 20.08.2021)</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p> <p><b>підпункту 1 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p> <p><b>пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373</b></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> <p>щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу;</p> <p>яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог.</p> <p>Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «.txt» з розділювачем табуляції або «.xls», «xlsx» на адресу: <a href="mailto:sqr_n@nerc.gov.ua">sqr_n@nerc.gov.ua</a>.</p>
----	---	---

Комісією з перевірки було проведено аналіз звітних даних ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 НКРЕКП № 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 НКРЕКП № 373) та витягу з бази даних звернень споживачів до кол-центру ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 \_\_\_\_\_ грн для 894 споживачів.

Крім того, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП за 2021 та 2022 роки виявлено **недотримання ліцензіатом вимог підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Постанови НКРЕКП № 375, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин**, та, відповідно ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повинна **бути надана компенсація ще орієнтовно 963 споживачам у 2021 році** за недотримання строків відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

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 39 споживачам** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (перелік додається до Акту).

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, **зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 1002 споживачам** за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме **відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин**.

Відповідно до пункту 3.2 Постанови НКРЕКП № 373, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано 1 335 скарг/звернень/претензій щодо якості електричної енергії (напруги).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зареєстровано 8 523 усних звернень за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», за 2021 рік Ліцензіат не надав до НКРЕКП зазначену інформацію.

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.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ 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.

Також, згідно з реєстром скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії за 2021 рік, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої Постановою НКРЕКП № 374, всього у 2021 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» визнано обґрунтованими 1194 скарги споживачів.

Однак, **відповідно до реєстрів надання компенсацій** споживачам за січень – грудень 2021 року, що ведеться відповідно до Постанови НКРЕКП № 375, **компенсації** за недотримання гарантованого стандарту щодо незадовільної якості електричної енергії **не надано 39 споживачам.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, **зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 7 188 споживачам** (за виключенням звернень, коли не вдалось ідентифікувати споживача та повторних звернень від одного споживача) 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 у січні – грудні 2021 року.**

**Також, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій 39 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме недотримання показників змінення напруги, встановлених КСР.**

За результатами аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» Товариства за **2022 рік** та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

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 Товариством була надана компенсація у 2022 році – у розмірі \_\_\_\_\_ грн для 2 337 споживачів за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» у 2022 році – у розмірі \_\_\_\_\_ грн для 2 337 споживачів за недотримання гарантованого стандарту у грудні 2021 року та \_\_\_\_\_ грн для 388 споживачів за недотримання гарантованого стандарту протягом січня 2022 року.

Крім того, за даними форми звітності № 11-НКРЕКП за 2021 та 2022 роки виявлено недотримання ліцензіатом вимог підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Постанови НКРЕКП № 375, зокрема, що тривалість електропостачання після відновлення повинна становити **не менше 30 хвилин**, та, відповідно ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повинна бути надана компенсація ще орієнтовно 406 споживачам у 2022 році за недотримання строків відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин.

Комісія з перевірки також зазначає, що Товариством в строк до 20.02.2023 до НКРЕКП не надано витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до Постанови НКРЕКП № 373 за 2022 рік, **що є порушенням вимог пункту 5.5. Мінімальних вимог до якості**



**обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених Постановою 373.**

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, **зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 406 споживачам** за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин.

**підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

**підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**

**абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965**

**пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року)**

**пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року)**

**пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 01.06.2021)**

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;

щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

яким встановлено, що операторам систем розподілу та оператору системи передачі складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1-63 та 109-125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

яким встановлено, що Операторам систем розподілу та оператору системи передачі складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1-63, 80, 89, 97 та 109-125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить: 45

<p><b>пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу VI Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу VI Кодексу</b></p>	<p>календарних днів, 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>яким встановлено, що у разі наміру замовника розірвати договір про приєднання він може письмово звернутися до ОСР з пропозицією розірвати договір та визнати технічні умови такими, що втратили чинність.</p> <p>ОСР протягом 20 робочих днів з дня отримання такого звернення має надати письмове обґрунтування щодо погодження (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору та направити замовнику додаткову угоду до договору щодо припинення його дії.</p> <p>яким встановлено, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</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>
<p>Комісія з перевірки зазначає, що службовою запискою Департаменту із врегулювання відносин у сфері енергетики від 04.05.2023 № 727/17-23 за результатами розгляду витрат пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 та 2022 роки, зазначено, що <b>20.04.2023</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 було <b>надано</b> до НКРЕКП <b>уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригування інформації.</b></p> <p>Крім того, <b>03.05.2023</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 також було <b>надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік.</b></p>	

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.04.2023 № 03/800/4999, станом на кінець 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було в наявності діючих 4 459 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

**замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;**

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, **на реалізації** у ОСР знаходиться **1 764 чинних технічних умов**, що свідчить про **зазначення** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у **Звіті за 2022 рік недостовірної інформації** у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

На запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23 Ліцензіатом надано інформацію та матеріали щодо **ненадання** Ліцензіатом станом на **01.01.2023 послуг із стандартних приєднань та нестандартних приєднань** електроустановок до електричних мереж системи розподілу.

Комісією з перевірки за результатами аналізу наданих Товариством матеріалів встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

**з порушенням термінів**, визначених пунктом 4.2.4 глави 4 розділу VI Кодексу **від 3 до 1815 календарних днів надано 446 послуг зі стандартного приєднання** (підтверджується Актом приймання-передачі наданих послуги по приєднанню до електричних мереж системи розподілу та Повідомленням про надання послуг);

момент проведення перевірки (07.04.2023) **не надано послуги** зі стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу по **361 технічних умовах**, з **недотриманням термінів** встановлених пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу VI Кодексу **від 402 до 2831 календарних днів**. При цьому Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не надано підтвердних документів щодо збільшення строку надання послуги** зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Комісія з перевірки зазначає, що в ході вибіркової перевірки наданих Ліцензіатом матеріалів на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23 встановлено, що по технічним умовам К-12-21-1149, ТУ010463091121 1 10 12 1 000000 1, ТУ012974221221 1 10 14 1 000000 1, К-08-20-0675, К-08-20-0676, К-08-20-0663, К-06-20-1087, К-13-20-0149, К-12-20-1097, К-06-20-0710, К-06-20-0617, К-04-20-0619, К-02-20-0071, К-14-18-0339, К-14-16-0495, К-20-18-0034, К-04-17-0229, К-12-16-0681, К-12-16-0424, К-11-16-0032, К-04-16-0477, К-15-16-0078, К-12-15-1103, К-14-20-3521, К-14-20-3095, К-14-20-1908 замовниками послуг з приєднання до Ліцензіата **направлено заяви щодо розірвання договорів про приєднання** та повернення попередньо сплачених коштів.

Ліцензіатом **не надано** комісії з проведення перевірки **підтвердних документів** щодо письмового **обґрунтування щодо погодження** (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору про приєднання (за заявами, які надійшли до ліцензіата після 01.06.2021).

Вибірковою перевіркою матеріалів, наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки встановлено, що **при укладенні додаткових угод про розірвання договорів** про приєднання однією з вимог є: Виконавець послуг зобов'язується повернути (виплатити) Замовнику грошові кошти, раніше сплачені останнім Виконавцю послуг

в рамках Договору з **врахуванням витрат, понесених виконавцем послуг** в ході забезпечення приєднання електроустановок замовника.

Перевіркою встановлено, що **сума компенсації витрат, понесених Ліцензіатом, враховує вартість підготовки і виготовлення технічних умов**, зокрема по технічним умовам: К-15-21-0013 в сумі \_\_\_\_\_ грн, К-04-20-0661 в сумі \_\_\_\_\_ грн, К-12-20-0114 в сумі \_\_\_\_\_ грн, К-06-19-0926 в сумі \_\_\_\_\_ грн, К-25-17-0054 в сумі \_\_\_\_\_ грн, К-04-15-0675 в сумі \_\_\_\_\_ грн, К-14-20-3549 в сумі \_\_\_\_\_ грн.

При цьому вимогами пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу VI Кодексу встановлено, що **ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання.**

Комісією з проведення перевірки, в ході вибіркової перевірки наданих Ліцензіатом матеріалів на запит комісії з перевірки від 24.03.2023 № 38/138-23, встановлено, що по технічним умовам **послугу з нестандартного приєднання** електроустановок до електричних мереж системи розподілу Товариством **надано** (підтверджується Актом приймання-передачі наданих послуги по нестандартному приєднанню до електричних мереж системи розподілу та Повідомленням про надання послуг) з **порушенням термінів**, визначених пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу VI Кодексу, зокрема: КСР-00-21-008 на **338 днів**, КСР-00-21-0420 на **595 днів**, КСР-00-21-0641 на **283 дні**, КСР-00-21-0747 на **268 днів**; КСР-00-21-0745 на **319 днів**, КСР-00-21-0793 на **251 день**, ТУ003854040821 1 10 04 2 000000 1 на **216 днів**, ТУ001036230621 1 10 17 3 000000 1 на **188 днів**, ТУ002462190721 1 10 02 3 000000 1 на **363 дні**, ТУ002797220721 1 10 14 3 000000 1 на **344 дні**, ТУ007029160921 1 10 12 3 000000 1 на **260 днів**, ТУ008372061021 1 10 02 3 000000 1 на **360 днів**, ТУ005304200821 1 10 14 3 000000 1 на **298 днів**, ТУ009686261021 1 10 14 2 000000 1 на **146 днів**, ТУ011748021221 1 10 12 2 000000 1 на **247 днів**.

Ліцензіатом **не надано комісії з проведення перевірки підтвердних документів щодо зміни строку надання послуги з нестандартного приєднання** по технічним умовам: КСР-00-21-008, КСР-00-21-0420, КСР-00-21-0641, КСР-00-21-0747; КСР-00-21-0745, КСР-00-21-0793, ТУ003854040821 1 10 04 2 000000 1, ТУ001036230621 1 10 17 3 000000 1, ТУ002462190721 1 10 02 3 000000 1, ТУ002797220721 1 10 14 3 000000 1, ТУ007029160921 1 10 12 3 000000 1, ТУ008372061021 1 10 02 3 000000 1, ТУ005304200821 1 10 14 3 000000 1, ТУ009686261021 1 10 14 2 000000 1, ТУ011748021221 1 10 12 2 000000 1.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що станом на момент перевірки по технічним умовам КСР-00-21-0210, КСР-00-21-0228, КСР-00-21-0321, КСР-00-21-0459, КСР-00-21-0562, КСР-00-21-0564, КСР-00-21-0563, КСР-00-21-0553, КСР-00-21-0655, КСР-00-21-0739, КСР-00-21-0814, КСР-00-21-0794, КСР-00-21-0779, ТУ004594120821 1 10 02 2 000000 1, ТУ002029130721 1 10 14 2 000000 1, ТУ005447250821 1 10 02 3 000000 1, ТУ005473250821 1 10 07 3 000000 1, ТУ007929270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ007930270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ008882131021 1 10 03 2 000000 1, ТУ008784121021 1 10 14 2 000000 1, ТУ007127170921 1 10 14 3 000000 1, ТУ006918150921 1 10 14 3 000000 1, ТУ009164191021 1 10 02 3 000000 1, ТУ012104081221 1 10 14 3 000000 1, ТУ011051191121 1 10 12 2 000000 1, ТУ011785021221 1 10 14 2 000000 1, ТУ011800021221 1 10 14 2 000000 1, КСР-00-20-0326 продовжується виконання робіт з надання послуг з нестандартного приєднання.

Ліцензіатом **не надано комісії з проведення перевірки підтвердних документів щодо зміни строку надання послуги з нестандартного приєднання** по технічним умовам: КСР-00-21-0210, КСР-00-21-0228, КСР-00-21-0321, КСР-00-21-0459, КСР-00-21-0562, КСР-00-21-0564, КСР-00-21-0563, КСР-00-21-0553, КСР-00-21-0655, КСР-00-21-0739, КСР-00-21-0814, КСР-00-21-0794, КСР-00-21-0779, ТУ004594120821 1 10 02 2 000000 1, ТУ002029130721 1 10 14 2 000000 1, ТУ005447250821 1 10 02 3 000000 1, ТУ005473250821 1 10 07 3 000000 1, ТУ007929270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ007930270921 1 10 04 3 000000 1, ТУ008882131021 1 10 03 2 000000 1, ТУ008784121021 1 10 14 2 000000 1, ТУ007127170921 1 10 14 3 000000 1, ТУ006918150921 1 10 14 3 000000 1, ТУ009164191021 1 10 02 3 000000 1, ТУ012104081221 1 10 14 3 000000 1, ТУ011051191121 1 10 12 2 000000 1, ТУ011785021221 1 10 14 2 000000 1, ТУ011800021221 1 10

14 2 000000, КСР-00-20-0326.

Перевіркою встановлено, що на момент перевірки (07.04.2023) ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушено терміни надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу по технічним умовам: КСР-00-21-0210 на 231 день, КСР-00-21-0228 на 241 день, КСР-00-21-0321 на 357 днів, КСР-00-21-0459 на 497 днів, КСР-00-21-0562 на 195 днів, КСР-00-21-0564 на 211 днів, КСР-00-21-0563 на 195 днів, КСР-00-21-0553 на 352 днів, КСР-00-21-0655 на 143 дні, КСР-00-21-0739 на 374 дні, КСР-00-21-0814 на 223 дні, КСР-00-21-0794 на 318 днів, КСР-00-21-0779 на 239 днів, ТУ004594120821 1 10 02 2 000000 1 на 289 днів, ТУ002029130721 1 10 14 2 000000 1 на 400 днів, ТУ005447250821 1 10 02 3 000000 1 на 375 днів, ТУ005473250821 1 10 07 3 000000 1 на 408 днів, ТУ007929270921 1 10 04 3 000000 1 на 198 днів, ТУ007930270921 1 10 04 3 000000 1 на 296 днів, ТУ008882131021 1 10 03 2 000000 1 на 218 днів, ТУ008784121021 1 10 14 2 000000 1 на 244 днів, ТУ007127170921 1 10 14 3 000000 1 на 366 днів, ТУ006918150921 1 10 14 3 000000 1 на 358 днів, ТУ009164191021 1 10 02 3 000000 на 387 днів, ТУ012104081221 1 10 14 3 000000 1 на 184 днів, ТУ011051191121 1 10 12 2 000000 1 на 204 днів, ТУ011785021221 1 10 14 2 000000 1 на 357 днів, ТУ011800021221 1 10 14 2 000000 на 357 днів, КСР-00-20-0326 на 855 днів.

Комісія з перевірки зазначає, що у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік в графі 19 «Дата підготовки технічних умов та рахунка» зазначена дата, що не відповідає фактичній даті видачі технічних умов, вказаній у наданих Ліцензіатом копіях відповідних підтверджуючих документів (заява про приєднання, видані Технічні умови, Договір про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткові угоди, листування тощо), зокрема:

ТУ013781311221 1 10 15 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013778311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013780311221 1 10 15 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013779311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013776311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
ТУ013771311221 1 10 07 1 000000 1 фактична дата видачі 31.12.2021 – у звітності 04.01.2022;  
К-14-19-0670 фактична дата видачі 21.05.2019 – у звітності 13.06.2019;  
К-14-19-0691 фактична дата видачі 23.05.2019 – у звітності 24.06.2019.

Комісія з перевірки зазначає, що у поясненнях ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання у графі 22 «Тип приєднання» (1 - стандартне приєднання; 2 - нестандартне приєднання зі здійсненням проектування лінійної частини приєднання замовником самостійно; 3 - нестандартне приєднання «під ключ»); 4 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – приєднання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – приєднання до електричних мереж системи передачі) Ліцензіатом зазначалася інформація, що у зв'язку із введенням тимчасового порядку приєднання на період воєнного стану, формою звітності не передбачався ідентифікатор тимчасових приєднань, тому ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проставляв «-».

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» включало інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання (що є додатком 1 до Методики № 1965), що не відповідає вимогам пункту 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352.

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

<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла з 01.06.2021),</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла з 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу VI Кодексу (в редакції, що діяла з 01.06.2021)</b></p> <p><b>пункту 1.5 Методики № 1965</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</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>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості;</p> <p>яким визначено, 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;</p> <p>яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;</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 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>
---	---

В ході вибіркової перевірки наданих Ліцензіатом заяв та відповідей, комісією з перевірки встановлено:

Заяву про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуг з приєднання замовника Хорошко К.М. від 24.07.2022 (вхідний номер Товариства від 25.07.2022 №Х-3853), ліцензіатом розглянуто та листом **без дати та вихідного номеру** повідомлено замовника про відмову у наданні компенсації **з посиланням на форс-мажорні обставини**, які стали причиною порушення терміну надання послуг з приєднання.

Відповідно до інформації, зазначеній у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, технічні умови стандартного приєднання замовнику видано 06.08.2021 (II ступеня приєднання), оплату вартості послуг з приєднання замовником здійснено 11.08.2021 в

сумі грн (без ПДВ). **Тобто послугу зі стандартного приєднання замовнику Хорошко К.М Ліцензіат повинен був надати 11.10.2021.**

Фактично послугу зі стандартного приєднання Ліцензіатом замовнику **надано лише 05.07.2022** (Повідомлення про надання послуги з приєднання № ПВ003987060821 1 10 14 1 050722), з порушенням терміну **на 267 календарних днів.**

Заяву про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуг з приєднання замовника Проценко А.В. від 15.08.2022 (вхідний номер Товариства від 15.08.2022 №П-108), ліцензіатом розглянуто та листом **без дати та вихідного номеру** повідомлено замовника про відмову у наданні компенсації з **посиланням на форс-мажорні обставини**, які стали причиною порушення терміну надання послуг з приєднання.

Відповідно до інформації, зазначеній у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, технічні умови стандартного приєднання замовнику видано 02.11.2021 (I ступеня приєднання), оплату вартості послуг з приєднання замовником здійснено 16.11.2021 в сумі грн (без ПДВ). **Тобто послугу зі стандартного приєднання замовнику Проценко А.В. Ліцензіат повинен був надати 31.12.2021.**

Фактично послугу зі стандартного приєднання Ліцензіатом замовнику **надано лише 25.02.2022** (Повідомлення про надання послуги з приєднання № ПВ010144021121 1 10 04 1 250222 1), з порушенням терміну **на 55 календарних днів.**

Також, комісія з перевірки зазначає про **відсутність відповідної інформації, зазначеної в графах** «Інформація щодо надходження від замовника заяви про відшкодування (1 - так; 2 - ні)», «Інформація щодо задоволення або відмови у задоволенні заяви про відшкодування (1 - задоволено; 2 - відмовлено)» та «Сума надання відшкодування замовнику, тис. грн (без ПДВ)» Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, наданого Ліцензіатом до НКРЕКП листами від 31.01.2023 № 03/800/1641 та від 20.04.2023 № 03/800/4999 (корегована) на підставі наданих Ліцензіатом звернень замовників із заявами про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуг з приєднання.

Також Актом перевірки зафіксовано, що в доповнення до службової записки від 22.03.2023 № 408/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики звернув увагу **на відсутність вказаної у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 рік інформації про технічні умови КСР-00-19-0282 від 03.07.2019 та № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020.**

В поясненні Ліцензіата, наданого на додатковий запит комісії за перевірки зазначено, що у зв'язку з технічними помилками при вивантаженні даних за періодами із бази даних у звітності з моніторингу послуг з приєднання за 2021-2022 роки **помилково не були відображені технічні умови № КСР-00-19-0282 від 03.07.2019 та № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020.**

Виявлена помилка була усунена, технічні умови № КСР-00-19-0282 від 03.07.2019 додані до звітності за березень 2023 року, яку листом від 10.04.2023 № 03/800/4753 направлено НКРЕКП.

Інформація по технічним умовам № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020 **буде додана до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 рік та 2022 рік та направлена до НКРЕКП.**

**Станом на момент перевірки підтвердження щодо внесення інформації по технічним умовам № КСР-00-20-0314 від 20.05.2020 до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання Ліцензіатом до комісії з перевірки не надано.**

**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><b>пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу (в редакції, що діяла з 01.06.2021)</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>абзацу четвертого пункту 9.2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов від 14.06.2018 № 428 (із змінами)</b></p> <p><b>пункту 9.3 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов від 14.06.2018 № 428 (із змінами)</b></p>	<p>яким визначено, що послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання;</p> <p>в частині обов'язку Ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій;</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>щодо надання уповноваженою особою ліцензіата всіх необхідних документів, пояснень, довідок, відомостей, матеріалів з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації;</p> <p>щодо обов'язку надавати документи, належним чином завірені копії документів, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, пояснення та/або обґрунтування надаються ліцензіатом за підписом уповноваженої особи.</p>
---	---

***Щодо приєднання до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» об'єктів за адресою: Київська обл., Білоцерківський район, с. Фурси, с. Антонів.***

***Київська обл., Білоцерківський район, с. Фурси***

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Обслуговуючим кооперативом «Садівницьке Товариство «Городок Хуторок» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 07.06.2021 за розташуванням Київська обл., Білоцерківський район, Фурсівська сільська рада, додатком до якого є Технічні умови нестандартного приєднання від 18.04.2021, функціональне призначення – житло, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження – 559 кВт.

В підтвердження надання послуги з по нестандартному приєднанню до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Акта від 24.03.2021.



Пунктом 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу (в редакції, що діяла з 01.06.2021) визначено, що приєднання до електричних мереж електроустановок (об'єкта) замовника на земельних ділянках, які розташовані на території дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових/садівничих товариств, гаражних/гаражно-будівельних кооперативів (далі - кооператив), здійснюється з урахуванням резерву потужності зазначених організацій (у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання). У разі відсутності резерву потужності в кооперативах їх загальна потужність потребує збільшення відповідно до вимог цього розділу з виділенням замовленої потужності на електроустановку (об'єкт) замовника. Функції замовника приєднання виконує кооператив або замовник від кооперативу. Функції замовника такого приєднання можуть бути покладені на власника електроустановки (садового будинку, гаража тощо) шляхом оформлення кооперативом представництва в порядку, встановленому законодавством.

Послугу з приєднання **в межах території кооперативу** замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, **на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

**Київська обл.,**

Товариством надано комісії з перевірки копію технічних умов стандартного приєднання від 16.08.2021 щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. Плющ Л.М., який розташовано за адресою: \_\_\_\_\_, функціональне призначення – «житло».

Крім того, надано копії комплекту документів наданих замовником до **заяви про стандартне** приєднання електроустановок певної потужності від 06.08.2021 № P06082119068, зокрема:

- паспорту;
- картки фізичної особи-платника податків;
- витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 06.09.2019 відповідний індексний номер витягу, об'єкт нерухомого майна «земельна ділянка» відповідний кадастровий номер;
- довідку за підписом голови ОК «Садове товариство «Городок Хуторок» від 23.12.2019 про розташування земельної ділянки за відповідним кадастровим номером в межах Фурсівської сільської ради Білоцерківського району Київської області та присвоєння адреси – обслуговуючий кооператив «Садове товариство «Городок Хуторок» \_\_\_\_\_ ;
- ситуаційний план.

Пунктом 2 технічних умов від 16.08.2021 визначена існуюча дозволена (приєднана) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії – 30 кВт, 0,38 кВ.

Пунктом 3 технічних умов від 16.08.2021 визначена величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 40 кВт.

Відповідно до Технічних умов точка приєднання: на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в шафі обліку на межі земельної ділянки замовника

В підтвердження надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж гр. Плющ Л.М. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» комісії з перевірки надано копію повідомлення про надання послуги з приєднання від **29.11.2021**. Назва наданої послуги з приєднання – **житловий будинок**.

Відповідно до витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 16.08.2022, об'єкт нерухомого майна – **садовий будинок, об'єкт житлової нерухомості**, належить гр. Плющ Л.М. на праві власності з **23.11.2021**, загальна площа – **кв.м.**

Оскільки, об'єкт замовника гр. Плющ Л.М., **розташований на земельній ділянці, яка розташована на території садового кооперативу** (що підтверджується довідкою від 23.12.2019)

**приєднання електроустановок до електричних мереж мало здійснюватися з урахуванням вимог пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу та в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

*Київська обл.,*

Товариством надано комісії з перевірки копії технічних умов стандартного приєднання від 12.08.2021 щодо приєднання до електричних мереж електроустановок житлового будинку гр. Гуненко Д.В., який розташовано за адресою: \_\_\_\_\_, функціональне призначення – «житло».

Крім того, надано копії комплекту документів наданих замовником до **заяви про стандартне** приєднання електроустановок певної потужності від 05.08.2021 № P05082118946, зокрема:

- паспорту;
- картки фізичної особи-платника податків;
- витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 09.09.2019 відповідний індексний номер витягу, об'єкт нерухомого майна «земельна ділянка» відповідний кадастровий номер;
- довідку за підписом голови ОК «Садове товариство «Городок Хуторок» від 23.12.2019 про розташування земельної ділянки з відповідним кадастровим номером в межах Фурсівської сільської ради Білоцерківського району Київської області та присвоєння адреси – обслуговуючий кооператив «Садове товариство «Городок Хуторок» \_\_\_\_\_ ;
- ситуаційний план.

Пунктом 2 технічних умов від 12.08.2021 визначена існуюча дозволена (приєднана) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії – 30 кВт, 0,38 кВ.

Пунктом 3 технічних умов від 12.08.2021 визначена величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 40 кВт.

Відповідно до Технічних умов точка приєднання: на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого в шафі обліку на межі земельної ділянки замовника

Також, Товариство надало комісії з перевірки витяг з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 18.08.2022, відповідно до якого об'єкт нерухомого майна – **садовий будинок, об'єкт житлової нерухомості**, належить гр. Гуненкову Д.В. на праві власності з 15.08.2022, загальна площа – \_\_\_\_\_ **кв.м.**

В підтвердження надання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж гр. Гуненко Д.В. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до комісії з перевірки надано копію повідомлення про надання послуги з приєднання від **29.11.2021**. Назва наданої послуги з приєднання – **житловий будинок**.

Відповідно до витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності від 18.08.2022 №307713769, об'єкт нерухомого майна – **садовий будинок, об'єкт житлової нерухомості**, належить гр. Гуненкову Д.В. на праві власності з **15.08.2022**.

Оскільки, об'єкт замовника об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В., **розташований на земельній ділянці, яка розташована на території садового кооперативу** (що підтверджується довідкою від 23.12.2019) приєднання електроустановок до електричних мереж мало здійснюватися **з урахуванням вимог пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI Кодексу та в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.**

**Аналогічні порушення встановлено та зафіксовано комісією з перевірки по наступних замовниках:**

<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д. В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Плющ Л. М.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,
<i>Київська обл.,</i>	, об'єкт замовника гр. Гуненко Д.В.,

На запит комісії з перевірки від 06.04.2023 № 38/158-23 щодо надання підтверджуючих документів щодо приєднання до електричних мереж Товариства (копії заяв про приєднання електроустановок до електричних мереж (документи що додавались до заяви), інформацію з

підтверджуючими документами щодо оплати, технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж, договорів про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткових угод до договорів (за наявності), акт про надання/отримання послуги з приєднання; повідомлення про надання послуги з приєднання (за наявності), виконавчу документацію по приєднанню тощо), також, **на запит комісії з перевірки** від 02.05.2023 № 38/204-23 щодо надання копій заяв про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та додатків до них, які надавались після отримання послуги з первинного приєднання електроустановок замовників до електричних мереж та в подальшому у разі настання змін до договору споживача про надання послуг з розподілу (з додатками) та паспорти точки (точок) розподілу електричної енергії до первинного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та в подальшому у разі настання змін до договору споживача про надання послуг з розподілу за адресами: **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано запитувану інформацію.**

**Таким чином, комісія з перевірки не мала можливості встановити факт наявності існуючої дозволеної (приєднаної) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії (відповідно до заяв про приєднання зі зміною технічних параметрів – збільшення потужності).**

### **Київська обл., Білоцерківський район, с. Антонів**

**Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Обслуговуючим кооперативом «Садівницьке Товариство «ФЕРМЕР ПРО» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу від 15.01.2021 за розташуванням Київська обл., Сквирський район, Антонівська сільська рада, відповідний кадастровий номер, додатком до якого є Технічні умови нестандартного приєднання від 15.01.2021, функціональне призначення – житло, величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження – 685 кВт.**

**В підтвердження надання послуги з нестандартного приєднання до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано комісії з перевірки копію Акта від 30.09.2021.**

***Щодо приєднання до електричних мереж систем розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» об'єктів за адресами:***

**На запит комісії з перевірки** від 06.04.2023 № 38/158-23 щодо надання підтверджуючих документів щодо приєднання до електричних мереж Товариства (копії заяв про приєднання електроустановок до електричних мереж (документи що додавались до заяви), інформацію з підтверджуючими документами щодо оплати, технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж, договори про приєднання до електричних мереж (за наявності), додаткових угод до договорів (за наявності), акт про надання/отримання послуги з приєднання; повідомлення про надання послуги з приєднання (за наявності), виконавчу документацію по приєднанню тощо), також, **на запит комісії з перевірки** від 02.05.2023 № 38/204-23 щодо надання копії заяв про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та додатки до них, які надавались після отримання послуги з первинного приєднання електроустановок замовників до електричних мереж та в подальшому у разі настання змін до договору споживача про надання послуг з розподілу (з додатками) та паспорти точки (точок) розподілу електричної енергії до первинного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та в подальшому у разі настання змін до договору споживача про надання послуг з розподілу за адресами: **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надано запитувану інформацію.**

**Таким чином, комісія з перевірки не мала можливості встановити факт наявності існуючої дозволеної (приєднаної) потужності згідно з договором про розподіл електричної енергії (відповідно до заяв про приєднання зі зміною технічних параметрів – збільшення потужності).**

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.1.11 глави 2.1. розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312</b></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>згідно якого під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.</p>
<p>Відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2019 № 312 (далі – ПРРЕЕ), <b>приватне домогосподарство - об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору.</b></p> <p>Слід зазначити, що відповідно до положень статті 4 Житлового кодексу України, жилі будинки (частини будинків), квартири, що належать громадянам на праві приватної власності (приватний житловий фонд) утворюють житловий фонд.</p> <p>Відповідно до визначень, наведених у Правилах утримання жилих будинків та прибудинкових територій, затверджених наказом Державного комітету України з питань житлово-комунального господарства від 17.05.2005 № 76 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 25.08.2005 за № 927/11207, жилий будинок – це будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, установлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного в ній проживання.</p> <p>Відповідно до визначення наведеного в пункті 3.1 розділу III Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258 (ПТЕЕС) та зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 25.10.2006 за № 1143/13017, уведення в експлуатацію – це дія, що фіксує готовність об'єкта, енергоустановки до використання за призначенням, яка документально оформлена в установленому порядку.</p> <p>Відповідно до частини дев'ятої статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» зареєстрована декларація про готовність об'єкта до експлуатації або сертифікат є підставою для укладення договорів про постачання на прийнятий в експлуатацію об'єкт необхідних для його функціонування ресурсів, зокрема, електроенергії.</p> <p>Слід зазначити, що відповідно до вимог пункту 11 Порядку прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13.04.2011 № 461, датою прийняття в експлуатацію об'єкта є дата реєстрації декларації або видачі сертифіката.</p> <p>Отже, встановлення побутовим споживачем генеруючої установки та в свою чергу організація вузла обліку, а також укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом можливе в межах домоволодіння з введеним в установленому порядку в</p>	

експлуатацію об'єктом побутового споживача, за наявності укладеного договору про розподіл електричної енергії та договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

**При цьому, укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в період будівництва об'єкта побутового споживача (згідно з наданим будівельним паспортом), електрозабезпечення якого здійснюється згідно з укладеними з оператором систем розподілу та постачальником договорами, не передбачено чинним законодавством.**

Отже, для можливості укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за зеленим тарифом приватним домогосподарством, у споживача має бути наявне приватне домогосподарство, а саме об'єкт який належить до житлового фонду і є житловою нерухомістю. За відсутності об'єкту, який належить до житлового фонду такий об'єкт не може вважатись приватним домогосподарством. Тому, укладення договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом за такими об'єктами є порушенням ПРРЕЕ.

Також, згідно з визначенням, яке міститься в ПРРЕЕ, об'єкт побутового споживача - квартира, житловий будинок (частина будинку), приватне домогосподарство, садовий будинок та інші об'єкти житлової нерухомості, визначені у пункті 14.1.129 Податкового кодексу України, що належать індивідуальному побутовому споживачу на праві власності або користування та яким присвоєні окремі адреси, а також земельна ділянка, призначена для індивідуального житлового будівництва зазначених об'єктів житлової нерухомості.

Отже, земельна ділянка є об'єктом побутового споживача, але не є приватним домогосподарством, наявність якого є обов'язковою для укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Відповідно до пункту 11.3.4 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 27.06.2020) з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства, побутовий споживач звертається до постачальника універсальних послуг із заявою-повідомленням про встановлення генеруючої установки за формою, наведеною в додатку 12 до цих Правил, до якої додає копію документа, яким визначено право власності чи користування (оренда, позичка, управління тощо) на об'єкт (житлову нерухомість), та копію паспорта точки розподілу (передачі) електричної енергії. У разі розміщення генеруючих установок у межах земельної ділянки приватного господарства споживач надає документ, яким визначено межі земельної ділянки (паспорт забудови земельної ділянки, технічний паспорт БТІ, правоустановчий документ тощо).

При цьому до повноважень оператора системи розподілу входить прийняття в експлуатацію змонтованої споживачем в межах його домогосподарства генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу та внесення відповідної інформації до паспорту точки розподілу.

Також, відповідно до положень пункту 5.7.7 глави 5.7 розділу V Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, після приєднання генеруючої установки в порядку, встановленому Кодексом системи розподілу, індивідуальний побутовий споживач письмово звертається до ППКО із заявою про влаштування вузла обліку генеруючої установки приватного домогосподарства, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, відповідно до вимог цього Кодексу (додаток 2 до цього Кодексу).

Пунктом 2.1.11 глави 2.1 розділу II ПРРЕЕ визначено, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу/передачі оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема:

- 1) про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
- 2) щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта;
- 3) щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо);
- 4) щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;
- 5) щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для

об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з проведення перевірки копії Додатків № 2 до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії - **паспорти точок розподілу електричної енергії об'єктів споживача за адресами: , у яких у графі «Вид об'єкта» зазначено «Господарська будівля (садовий будинок)», при цьому право власності на житловий будинок за вищезазначеними адресами виникало після оформлення паспорту точки розподілу.**

**Комісією з перевірки, за участю представників Управління Держенергонагляду у Київській області та представників ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено виїзд за місцем фактичного розташування приватних домогосподарств – Київська обл., Білоцерківський район, с. Фурси.**

Під час виїзду на місце встановлено, що територія приватних домогосподарств за адресами: огороджена **спільним парканом.**

Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених приватних домогосподарств неможливо, що зафіксовано фото та відеоматеріалами.

Комісія з перевірки зазначає, що **приватні домогосподарства за вищевказаними адресами мають типовий (однаковий) вигляд, а саме:**

**Засіб комерційного обліку електричної енергії (ЗКО) встановлений в опломбованій шафі обліку, що розташована на опорі ПЛ-0,4 кВ із зазначенням назви вулиці та номеру. Від ЗКО до інвертора прокладено кабельну лінію 0,4 кВ, по якій відбувається генерація електричної енергії в мережу 0,4 кВ.**

**Візуальним оглядом встановлено, що за адресами приєднань, знаходяться генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання. Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями, біля яких розташований прилад освітлення (вуличний ліхтар).**

**Сонячні панелі розташовані на металевих конструкціях. У безпосередній близькості до місця, де встановлено сонячні панелі знаходяться будівельні споруди на фасаді яких зазначена назва вулиці та номер, а саме , також, у місці де встановлено сонячні панелі наявні таблички, на яких зазначена назва вулиці та номер, а саме .**

**Металеві конструкції розташовані безпосередньо на земельних ділянках, будівельні споруди розташовані поруч, не мають внутрішніх електричних мереж (освітлення), вікон, входних дверей та візуально не мають вигляду жилого будинку, який призначений для постійного проживання.**

**Також, на території, яка огороджена спільним парканом, знаходяться будівельні споруди та генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання. Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями, біля яких розташований прилад освітлення (вуличний ліхтар), на яких відсутні позначення щодо назви вулиці або номеру.**

**Таким чином, комісією з перевірки ідентифікувати адресу будівельних споруд та генеруючих установок за зовнішніми ознаками (таблички, написи тощо) неможливо. У зв'язку із цим неможливо встановити чи відносяться вони до адрес генеруючих установок, а саме .**

**Також, Комісією з перевірки встановлено, що під час оформлення паспорту точки розподілу за адресами: ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зазначало вид об'єкта – «житловий будинок», при цьому право власності на житловий будинок за вищезазначеними адреси виникало після оформлення паспорту точки розподілу.**

**Комісією з перевірки за участю представників Держенергонагляду у Київській області та представників ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено виїзд за місцем фактичного розташування приватних домогосподарств – Київська обл., Білоцерківський район, с. Антонів.**

Під час виїзду на місце встановлено, що територія приватних домогосподарств за адресами: огороджена спільним парканом.

Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених приватних домогосподарств неможливо (фото та відеоматеріали додаються).

Комісія з перевірки зазначає, що приватні домогосподарства за вищевказаними адресами мають типовий (однаковий) вигляд, а саме:

ЗКО встановлений в опломбованій шафі обліку, що розташована на опорі ПЛ-0,4 кВ із зазначенням назви вулиці та номеру. Від ЗКО до інвертора прокладено кабельну лінію 0,4 кВ, по якій відбувається генерація електричної енергії в мережу 0,4 кВ.

Візуальним оглядом встановлено, що за адресами приєднань, знаходяться генеруючі установки, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання. Інвертори генеруючих установок встановлені на металевих конструкціях під сонячними панелями, біля яких розташований прилад освітлення (вуличний ліхтар).

Сонячні панелі розташовані на металевих конструкціях, які встановлено зверху будівельних споруд (фотоматеріали додаються). Будівельна споруда не має внутрішніх електричних мереж (освітлення), вікон, вхідних дверей, візуально немає вигляду жилого будинку та не призначена для постійного проживання.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу</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 надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема, надання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу;</p> <p>яким визначено, 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;</p> <p>яким визначено, 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 визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів);</p> <p>яким визначено, що для стандартного приєднання та</p>
---	--	---



<p><b>пункт 4.4.6 глави 4.4 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, яка наведена в додатку 1 до Кодексу</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від</b></p>	<p>нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання;</p> <p>яким визначено, що повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника;</p> <p>яким визначено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань;</p> <p>в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання;</p> <p>яким передбачено обов'язок 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>яким визначено обов'язок 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 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>щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання;</p>
--	---

<p><b>26.03.2022 № 352</b></p> <p><b>пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ)</b></p> <p><b>пункту 5.2.23 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ</b></p> <p><b>підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352</b></p> <p><b>пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу</b></p>	<p>яким визначено, що постачальник послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні;</p> <p>яким визначено, що введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги;</p> <p>якими встановлено, що ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 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>щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання усі альтернативні точки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання;</p> <p>яким визначено, 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 (ненадання замовнику інформації щодо</p>
---	--

неналежно оформлених документів у спосіб, указаний у заяві замовника).

Комісією з перевірки досліджено питання дотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог розділу IV Кодексу в частині надання послуги з приєднання та Актом перевірки зафіксовано:

**Щодо звернення гр. Безуглий Ю. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Безуглого Ю. В. **на 99 календарних дні.**

*Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію звернення гр. Безуглого Ю. В. 23.10.2021 до Товариства із заявою щодо розірвання Договору, повернення сплачених коштів згідно з умовами Договору та за монтаж лічильника.*

*Крім того, між гр. Безуглим Ю. В. та ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» 22.11.2021 укладено Додаткову угоду № 1/С09082144790 до Договору, згідно з умовами якої, сторони дійшли згоди розірвати Договір та вважати ТУ такими, що втратили чинність.*

*Ліцензіатом було повернуто кошти гр. Безуглому Ю. В. за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі **грн (з ПДВ).***

**Щодо звернення гр. Бріт Л. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Бріт Л. В. **на 30 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Медведєва В. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Медведєва В. В. **на 52 календарних дні**

**Щодо звернення гр. Ковальчук Ю. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 118 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Тулакової В. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 30 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Шевченко М. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 48 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Кушталь В. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 102 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Лисак О. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 31 календарний день.**

**Щодо звернення гр. Токарського І. Ф.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 23 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Гончарук М. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 89 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Федорчука М. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 79 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Васечко Д. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 293 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Османова Х. Т.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 631 календарний день.**

**Щодо звернення гр. Метельова О. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 459 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Гасинця І. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 375 календарний день.**

**Щодо звернення гр. Зеленького І. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 409 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Цітульської А. Ф.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 282 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Буханенко О. О.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 297 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Ситницького М. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 415 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Гуми А. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 35 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Дінчан В. Ю.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 488 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Гач О. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 426 календарних дні.**

**Щодо звернення гр. Комісаренко С. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 521 календарний день.**

**Щодо звернення адвоката Войтович Л. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 258 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Пурік А. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 126 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Дембровської Ю. Л.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 276 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Якименко Н. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі

стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 8 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Малород В. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 276 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Остапенко Г. М. (щодо Технічних умов від 20.01.2022 № ТУ014662200122 1 10 04 1 000000 1)**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 206 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Остапенко Г. М. (щодо Технічних умов від 20.01.2022 № ТУ014660200122 1 10 04 1 000000 1)**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 206 календарних днів**

**Щодо звернення гр. Малиняк Т. Р.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 415 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Білої У. Д.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від **25.11.2021, який не підписаний замовником.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 718 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Гапоненко М. В.**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надало комісії з перевірки Повідомлення про надання послуги з приєднання, що підтверджує надання послуги з приєднання.**

Разом з тим, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано комісії з перевірки додаткову угоду до договору № 1/C28102158628 про розірвання договору та втрати чинності технічних умов, **яка не підписана Замовником.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 486 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Яременко О. А. (ТУ від 08.04.2021 № К-12-21-0761)**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж, що підтверджує факт надання послуги.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 699 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Яременко О. А. (ТУ від 02.03.2021 № К-12-21-0342)**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж, що підтверджує факт надання послуги.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 699 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Тільної С. І.**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надало комісії з перевірки Повідомлення про надання послуги з приєднання, що підтверджує надання послуги з приєднання.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 543 календарних днів.**

**Щодо звернення гр. Мирводи П. П.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не було надано комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 403 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Литвинюк О. С.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Литвинюк О. С. **на 10 календарних дні**

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 21.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Чиренко Л. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 54 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 19.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Бесфамільного О. Г.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 34 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 21.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Богорад С. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 453 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви гр. Богорада С. А. до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Кириченко С. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 58 календарних дні**.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 20.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Щодо звернення гр. Трач В. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Трача В. В. (вх. НКРЕКП від 14.02.2022 № Т-2430/22, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 30.03.2022 № 1325/17.1.4/10-22 гр. Трачу В. В. надано відповідь.

Відповідно до пункту 4.1.8 Кодексу системи розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки

замовника до електричних мереж побутових споживачів.

Гр. Грач В. В. повідомила, що до її трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підключено двох споживачів.

Листом від 17.05.2022 № 04/440/4833 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило, що Компанією були заплановані роботи з відключення електроустановок гр. Назаренко Ю. М. та гр. Грицун О. І. від

Ліцензіатом не було надано документальне підтвердження про здійснення відключення вищезгаданих споживачів від , а також встановлено порушення 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;

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів.

#### **Щодо звернення гр. Бельмас В. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 365 календарних дні та встановлено порушення пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу яким визначено, 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 Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

#### **Щодо звернення гр. Томіна А. О.**

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що між гр. Томіним А. О. (далі – Замовник) та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу «під ключ» від 19.01.2021 № КСР-00-21-0061.

Згідно з вимогами пунктів 4.3.1 та 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу, ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання.

Однією з істотних умов договору про нестандартне приєднання має бути визначена сторонами відповідальність за проектування лінійної частини приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою.

Строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше, зокрема 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).

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

Замовником на виконання умов Договору та рахунку 25.06.2021 було сплачено в повному обсязі вартість послуги з приєднання до електричних мереж.

Послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **04.04.2022** (включно).

Комісії з перевірки було надано копію акта приймання-передачі наданих послуг по нестандартному приєднанню до електричних мереж системи розподілу від **31.08.2022** №

91801657, що підтверджує факт надання гр. Томіну А. О. послуги з нестандартного приєднання його електроустановок до електричних мереж.

Крім того, після отримання звернення гр. Томіна А.О. від 12.07.2022 щодо ненадання послуги з нестандартного приєднання НКРЕКП листом від 26.07.2022 № 7079/17.1.3/7-22 було направлено до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» запит щодо надання у **термін до 09.08.2022** на електронні адреси та поштовим зв'язком актуалізованої інформації та матеріалів по суті порушених у зверненні питань.

У свою чергу, ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» листом від 09.08.2022 № 04/440/7692, який надійшов на зазначену у запиті електронну адресу НКРЕКП **лише 31.08.2022** (з **порушенням терміну на 21 день**), надало актуалізовану запитувану інформацію та копії документів.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги з нестандартного приєднання гр. Томіна А. О. **на 149 календарних днів**.

#### **Щодо звернення гр. Редькіної Т.С.**

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Редькін С.Б. (далі – Замовник) звертався до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявами про приєднання електроустановок певної потужності з метою приєднання електроустановки від 07.12.2021, від 17.02.2022, від 25.10.2022 та від 18.11.2022.

Відповідно до положень глави 4.4 розділу IV Кодексу замовник звертається до ОСР із заявою про приєднання електроустановки (електроустановок) певної потужності до електричних мереж системи розподілу (далі – заява про приєднання), типова форма якої наведена в додатку 3 до Кодексу.

У заяві про приєднання, серед іншого, зазначаються номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно, унікальний номер запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності).

До заяви про приєднання, серед іншого, додаються графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше).

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.

#### **Щодо заяви Замовника про приєднання від 07.12.2021.**

07.12.2021 ОСР отримано заяву Замовника про приєднання, що була зареєстрована за вх. № РО7122133240 (далі – заява від 07.12.2021), в якій вказані узгоджені способи обміну інформацією – за місцем подання заяви, електронна пошта та засіб мобільного зв'язку.

За результатами розгляду заяви від 07.12.2021 ОСР, у термін, визначений вимогами глави 4.4 розділу IV Кодексу, листом від 07.12.2021 № 03/810-Пр/7122133240 проінформував Замовника про неналежно оформлені документи, серед яких – відсутність у заяві про приєднання номеру запису про право власності та реєстраційного номеру об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно, унікального номера запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності) та незазначення у графічних матеріалах прогнозованої точки приєднання об'єкта.

При цьому, **Ліцензіатом не надано інформацію щодо направлення Замовнику листа у один із зазначений у заяві від 07.12.2021 спосіб обміну інформацією.**

#### **Щодо заяви Замовника про приєднання від 17.02.2022.**

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» отримано заяву Замовнику про приєднання до Типового договору про стандартне приєднання, що була зареєстрована за вх. № Р17022239298 (далі – заява від 17.02.2022), в якій узгоджені способи обміну інформацією – за



місцем подання заяви, електронна пошта та засіб мобільного зв'язку.

За результатами розгляду заяви від 17.02.2022 ОСР, у термін, визначений вимогами глави 4.4 розділу IV Кодексу, листом від 17.02.2022 № 03/810-Пр/Р17022239298 проінформував Замовника про неналежно оформлені документи, а саме про необхідність звернення із повторною заявою про приєднання із зазначенням нестандартного типу приєднання у зв'язку із перевищенням відстані від діючих мереж ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» відповідного ступеня напруги, що перебувають у власності ОСР, до місця приєднання належних замовнику установок 300 метрів.

При цьому, у комісії з перевірки відсутня інформація щодо направлення Замовнику вказаного листа у один із зазначених у заяві від 17.02.2022 способів обміну інформацією.

***Щодо заяви Замовника про приєднання від 18.11.2022.***

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» отримано заяву Замовника про тимчасове приєднання, що була зареєстрована за вх. № Р181122128604 (далі – заява від 18.11.2022), за результатами розгляду якої ОСР в термін, визначений пунктом 10 Порядку, підготовлено проект Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж від 28.11.2022 № ПТП019874 281122 1 10 17 7 0000001 (далі – проект Договору), додатком до якого є проект Технічних умов тимчасового приєднання до електричних мереж електроустановок від 28.11.2022 № ПТП019874 281122 1 10 17 7 0000001 (далі – проект Технічних умов).

Відповідно до положень пункту 10 Порядку ОСР не пізніше ніж на десятій календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання (далі – договір) має бути визначено, серед іншого, альтернативні точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання; вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків.

**ОСР зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.**

**У проєктах Договору та Технічних умов альтернативні точки приєднання Ліцензіатом запропоновано не було.**

***Щодо звернення гр. Гатунок А. Г.***

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 15.11.2021 № ПВ 003638 030821 1 10 08 1 000000 з **вказанням технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **15.11.2021** о 13:54. Вказане повідомлення було підписано **Андрієм Юшко** та датою підписання **15.11.2021**.

Разом з тим, на запит НКРЕКП від 04.11.2021 № 8089/17.1.4/8-21 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 15.11.2021 № ПВ 003638 030821 1 10 08 1 000000 в якому **не було вказано** технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення, підписане **Шуливіним Р. Б. з датою підписання 18.11.2021**, що свідчить про надання недостовірної інформації до НКРЕКП.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Гатунок А. Г. **на 14 календарних днів.**

***Щодо звернення гр. Лобка П. Г.***

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **30.11.2021** № ПВ 007094170921 1 10 06 1 301121 з вказанням технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **30.11.2021** о 21:00. Вказане повідомлення було підписано **Андрієм Юшко** та датою підписання **30.11.2021**

Разом з тим, на запит НКРЕКП від 13.01.2022 № 214/17.1.4/8-21 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 15.11.2021 № ПВ 003638 030821 1 10 08 1 000000 в якому **не було вказано** технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення, **без вказання підписанта та без дати підписання**, що свідчить про надання недостовірної інформації до НКРЕКП.

#### **Щодо звернення гр. Топал А. Г.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 29.12.2021 № ПВ 002973230721 1 10 12 1 291221 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **29.12.2021** о 20:50.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 91 календарний день**.

#### **Щодо звернення гр. Копки І. М.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 14.12.2021 № ПВ 002008130721 1 10 04 1 141221 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та та знімок з екрану відправлення Повідомлення електронною поштою в якому зазначено дата надання повідомлення – **14.12.2021** о 17:00.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 64 календарних дня**.

#### **Щодо звернення гр. Уманець О. М.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 05.02.2022 № ПВ 009254201021 1 10 20 1 050222 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **05.02.2022** о 10:09.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 46 календарних днів**.

#### **Щодо звернення ТОВ «Санагро Україна»**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 06.06.2022 № ПВ 000007110621 1 10 14 1 060622 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **06.06.2022** о 15:28.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 273 календарних дні**.

#### **Щодо звернення гр. Демченко С. С. (25.10.2021 № ТУ 009505251021 1 10 04 1 000000 1)**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **11.11.2022** № ПВ 009505251021 1 10 04 1 111122 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **11.11.2022** о 16:16.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 315 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Демченко С.С. (від 25.10.2021 ТУ 009506251021 1 10 04 1 000000 1)**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **11.11.2022** № ПВ 009506251021 1 10 04 1 111122 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **11.11.2022** о 16:10.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 315 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Гуссва В. В.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 09.01.2022 № ПВ 008525081021 1 10 04 1 090122 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **11.01.2022** о 10:15.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 46 календарних днів**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 11.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.01.2022.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 11.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **26.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова лише **11.04.2023**, тобто більш ніж через рік.**

**Щодо звернення гр. Набоченко Л. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 18 календарних днів**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 19.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.02.2022.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 19.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до**

договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **23.01.2022** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **лише 19.04.2023, тобто більш ніж через рік.**

#### **Щодо звернення гр. Місецького С. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 70 календарних днів**

Також, Замовник звертався до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» із заявами про відшкодування від 16.04.2021 та від 15.06.2021, за результатами розгляду яких ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано відповідь листами від 11.05.2021 № 04/440/7286 та від 13.07.2021 № 04/440/1-10733 відповідно.

Лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 13.07.2021 № 04/440/1-10733 **було надано з недотриманням терміну надання відповіді**, встановленого пунктом 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу.

#### **Щодо звернення гр. Бондаря О. В.**

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Бондарь О. В. (далі – Замовник) 15.06.2022 звернувся до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності з метою приєднання індивідуального житлового будинку (вх. Товариства від 15.06.2022 № P5062270611) (далі – заява про приєднання від 15.06.2022) за відповідною адресою.

Відповідно до пункту 5 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку, Оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

17.06.2022 ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було видано на підпис Замовнику проект договору про тимчасове приєднання (далі – договір) та проект технічних умов на тимчасове приєднання (далі – технічні умови) від 17.06.2022.

Відповідно до абзацу 3 пункту 12 Порядку, у разі обрання замовником альтернативної точки приєднання - виконання будівельно-монтажних робіт від точки приєднання, яка не передбачає здійснення реконструкції (технічного переоснащення) мереж оператора системи розподілу, до місця розташування об'єкта замовника здійснюється замовником, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку у разі неможливості оператора системи розподілу забезпечити виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) власними силами з обґрунтованих причин, оператор системи розподілу повідомляє про це замовника під час надання проекту договору про тимчасове приєднання із зазначенням прогностичного періоду усунення цих причин. Замовник може запропонувати власні ресурси (товарно-матеріальні цінності, виконання робіт тощо) оператору системи розподілу для можливості виконання цих робіт, які підлягають компенсації після виконання будівельно-монтажних робіт.

Разом з договором про приєднання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було надано Замовнику лист про неможливість виконання будівельно-монтажних робіт зовнішнього електропостачання та додатково Замовника було повідомлено про рішення шістдесят третьої сесії шостого скликання від 28.09.2015 № 3592 Петрівської сільської ради затвердила «Детальний план території садибної забудови в селі Петрівське Києво-Святошинського району Київської області», розробленого ДП «УКРНДПЦИВІЛЬБУД».

Відповідно до пункту 10 Порядку, оператор системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надає замовнику проект договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проект технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

У договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, точку забезпечення потужності та точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

У Технічних умовах в пунктах 4.1, 4.2 та 4.3 вказано: «даними технічними умовами не передбачено». В пункті 1.4 Договору зазначено: «Точка тимчасового приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки встановлюється на: не передбачено технічними умовами.».

Листом від 26.09.2022 № 10940/17.1.3/7-22 НКРЕКП було надано зобов'язання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» внести зміни до технічних умов, які є додатком до договору в частині зазначення специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП протягом двох днів після коригування технічних умов.

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» не було надано комісії з перевірки інформацію на виконання листа НКРЕКП від 26.09.2022 № 10940/17.1.3/7-22.

Вищезазначені дії свідчать **про порушення Товариством вимог пункту 10 Порядку щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання.**

#### **Щодо звернення гр. Безушко Н. В.**

Відповідно до пункту 5 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі – Порядок), оператор системи розподілу не має права відмовити в тимчасовому приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог Порядку та з урахуванням вимог пункту 4 Порядку.

Відповідно до положень пункту 10 Порядку, у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків.

Оператор системи розподілу зобов'язаний запропонувати замовнику всі можливі альтернативні точки приєднання.

21.07.2022 ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» надало Замовнику на погодження проект договору про тимчасове приєднання № 002248/165917 (далі – Договір) та проект технічних умов на тимчасове приєднання (далі – технічні умови) від 21.07.2022 № 0022482107221090330000001. В технічних умовах відсутня запропонована альтернативна точка приєднання (у мережах суб'єктів господарювання або власників електричних мереж з наявними відповідними резервами потужності).

**Отже, вищезазначені дії свідчать про порушення Товариством вимог пункту 10 Порядку щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання усі альтернативні точки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання.**

#### **Щодо звернення гр. Литвиної-Богданової О. В.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Литвиної-Богданової О. В. (вх. НКРЕКП від

19.04.2022 ЗВГ № Л-3302/22 щодо якості розподілу електричної енергії мережами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до об'єкту, що розташований за відповідною адресою, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 20.07.2022 № 6752/17.1.4/7-22 гр. Литвинович-Богдановій О. В. надано відповідь.

Пунктом 5.1.2 глави 5.1 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), визначено, що ОСР зобов'язаний дотримуватись показників якості електропостачання, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено Регулятором; здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків споживачу у разі недотримання ОСР показників якості послуг, визначених Регулятором та відповідним договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.

Питання відповідальності ОСР, порядку розгляду скарг та претензій споживачів щодо якості електричної енергії визначені ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР).

Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI КСР параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення».

Основні показники якості електричної енергії визначені в пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР.

Відповідно до положень глави 13.2 розділу XIII КСР за результатами розгляду скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу у письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:

- 1) у разі визнання скарги/звернення/претензії обґрунтованою:
  - причин недотримання показників якості електричної енергії;
  - заходів та строків стосовно усунення ОСР причин недотримання показників якості електричної енергії або проведених робіт, якщо причини недотримання показників якості електричної енергії було усунуто під час розгляду скарги;
  - результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії у разі його проведення;
- 2) у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню:
  - документів, що підтверджують порушення споживачем вимог КСР або нормативно-технічних документів, внаслідок чого параметри якості електричної енергії в точці розподілу споживача не відповідають показникам, визначеним КСР;
  - результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії.

**Відповідно до пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР представник ОСР у разі необхідності проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.**

ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі.

Листами від 14.06.2022 № 04/440/5801 та від 07.07.2022 № 04/440/6538 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило НКРЕКП, що електрозабезпечення житлового будинку за адресою: \_\_\_\_\_ здійснюється мережами 0,4 кВ від трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ \_\_\_\_\_, яка в свою чергу заживлена від \_\_\_\_\_.

**Зазначаємо, що оператором системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на запит НКРЕКП від 11.05.2022 № 1722/17.1.4/8-22 та на повторний запит від 23.06.2022 № 5447/17.1.4/7-22 не було надано до НКРЕКП результати вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.**

Ліцензіатом не надано до комісії з перевірки інформацію, а саме, результати проведених

вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу заявника.

#### **Щодо звернення ТОВ «ЕКО.ПАЛ»**

Оператором системи розподілу на запит Регулятора від 07.10.2022 № 11925/17.1.4/7-22 не було надано до НКРЕКП результати вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» під час проведення планової перевірки ліцензованої діяльності було надано комісії з перевірки Протокол вимірювання параметрів якості електричної енергії при розгляді скарги споживача ТОВ «ЕКО.ПАЛ» від 09.12.2022 який відповідає параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 та складений відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.

#### **Щодо звернення гр. Пацьори Л. В.**

До НКРЕКП надійшло колективне звернення жителів , надіслане гр. Пацьорою Л. В. (вх. НКРЕКП від 08.02.2022 ЗВГ № КО-2110/22 щодо якості розподілу електричної енергії мережами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 04.07.2022 № 5861/17.1.4/7-22 гр. Пацьорі Л. В. надано відповідь.

Листами від 12.05.2022 № 04/440/4737 та від 23.06.2022 № 04/440/6132 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомило, що електрозабезпечення житлових будинків 1, 3, 8, 12, 21, 24, 38 за відповідною адресою здійснюється мережами 0,4 кВ від трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ , а частина житлових будинків по відповідних вулицях заживлені від ПЛІ-0,4 кВ від , та в свою чергу, заживлені від ПЛІ-10 кВ .

З метою перевірки інформації зазначеної у зверненні споживачів, у лютому 2022 року персоналом оператора системи розподілу було проведено обстеження електричних мереж.

За результатами проведеного обстеження та відповідно до аналізу технічного стану електричних мереж в частині виявлення ймовірних чинників, які можуть призвести до погіршення якості забезпечення електричної енергії до електроустановок клієнтів, було заплановано виконання ряду відповідних організаційно-технічних заходів, направлених на покращення якісних характеристик електроенергії, а саме:

- заміна виводу від силового трансформатора до головного рубильника;
- переключення ППБЗ у бік збільшення на одне положення;
- заміна головного рубильника з ПН-250 А;
- заміна виводів від силового трансформатора до головного рубильника;
- заміна нульової шини в РУ-0,4 кВ ;
- встановлення наконечників на нульових провідниках відходячих ПЛІ-0,4 від ;
- Заміна РТП-10 кВ (неоперативний і зашунтований у відключеному стані).

За інформацією ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» роботи в мережах було заплановано виконати до 29.07.2022.

Питання відповідальності ОСР, порядку розгляду скарг та претензій споживачів щодо якості електричної енергії визначені ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР).

Положеннями пункту 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII ПРРЕЕ встановлено, що у разі надходження претензії/скарги споживача щодо якості електричної енергії ОСР розглядає її протягом 15 днів з дня отримання претензії/скарги, а у разі проведення вимірювань показників якості електричної енергії в точці розподілу електричної енергії – протягом 30 днів.

Відповідно до положень пункту 11.4.6 глави 11.4 розділу XI КСР параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення».

Основні показники якості електричної енергії визначені в пунктах 11.4.7 – 11.4.12 глави 11.4 розділу XI КСР.

Відповідно до положень глави 13.2 розділу XIII КСР за результатами розгляду скарги (претензії) споживача щодо якості електричної енергії ОСР надає відповідь споживачу у письмовій формі, яка повинна містити інформацію щодо:

1) у разі визнання скарги/звернення/претензії обґрунтованою:  
причин недотримання показників якості електричної енергії;  
заходів та строків стосовно усунення ОСР причин недотримання показників якості електричної енергії або проведених робіт, якщо причини недотримання показників якості електричної енергії було усунуто під час розгляду скарги;  
результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії у разі його проведення;

2) у разі визнання скарги/звернення/претензії такою, що не підлягає задоволенню:  
документів, що підтверджують порушення споживачем вимог КСР або нормативно-технічних документів, внаслідок чого параметри якості електричної енергії в точці розподілу споживача не відповідають показникам, визначеним КСР;  
результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії, що підтверджують дотримання ОСР нормативних показників якості електричної енергії.

Відповідно до пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР представник ОСР у разі необхідності проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні.

ОСР зобов'язаний усунути причини недотримання показників якості електричної енергії протягом 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР або 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі.

**Оператором системи розподілу на запит Регулятора від 09.03.2022 № 1214/17.1.4/9-22, не було надано до НКРЕКП результати вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.**

На повторний запит НКРЕКП від 18.06.2022 № 5170/17.1.4/7-22 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Акт вимірів рівнів напруги та навантаження від 21.05.2022, який був складений без дотримання вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.

Крім цього, відповідно до пояснень, наданих оператором системи розподілу, після виконання робіт в електричних мережах ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 23.07.2022 були проведені вимірювання параметрів якості електричної енергії на початку та в кінці та надано Акт вимірів напруги та навантаження від 23.07.2022, який був складений без дотримання вимог пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлений Кодексом порядок здійснення вимірів рівня напруги, що свідчить про порушення Товариством вимог:

**пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII КСР, яким визначено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань.**

#### **Щодо звернення гр. Наумець С. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на **179 календарних днів**, а також Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.

#### **Щодо звернення гр. Андросюка О. П.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на **518 календарних днів**, а також Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.



### **Щодо звернення гр. Юрченко О. В.**

Замовником 18.10.2021 був сплачений рахунок за послугу із монтажу засобу обліку.

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

**Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.**

**З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом терміни надання послуги з організації вузла обліку.**

### **Щодо звернення ТОВ «Тепличне господарство «Зазимське»**

Відповідно до пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Також, згідно з пунктом 5.2.23 ККОЕЕ введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги.

Відповідно до інформації ТОВ «Тепличне Господарство «Зазимське» листом від 27.09.2021 № 02/11/21 звернулось із заявою до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» щодо укладення Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії із відповідним пакетом документів, та **02.11.2021** листом № 02/11/21 – про надання рахунку на оплату вартості улаштування комерційного обліку електричної енергії.

**ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» не було надано ТОВ «Тепличне Господарство «Зазимське» протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку (рахунок надано лише 22.12.2021).**

14.01.2022 ТОВ «Тепличне Господарство «Зазимське» згідно рахунків на оплату від 22.12.2021 № 6578489533 було сплачено вартість послуги із заміни вузла обліку електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) та згідно рахунку на оплату № 6578489822 було сплачено вартість послуги із програмування вузла обліку електричної енергії на суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

**Ліцензіатом не надано комісії з перевірки документальне підтвердження надання послуги з улаштування вузла обліку електричної енергії.**

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 25.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки допущено технічну помилку при визначенні підпункту та підпункту порушення Ліцензійних умов з розподілу № 1470, а саме Ліцензіатом порушено підпункт 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, яким встановлено, що ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.**

### **Щодо звернення гр. Глущенко Г. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на **407 календарний день**, а також Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки інформацію, яка підтверджує надання Замовнику послуги з монтажу засобу обліку.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 04.01.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.01.2023.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **23.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **04.01.2023, тобто більш ніж через рік.**

### **Щодо звернення гр. Гордійко І. В.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від **04.02.2022** № ПВ 012095081221 1 10 04 1 040222 з вказанням технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **04.02.2022** о 11:49.

Разом з тим зазначаємо, що НКРЕКП було підготовлено запит від 27.05.2022 № 4232/17.1.4/7-22 до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» **щодо отримання додаткової інформації та матеріалів** для можливості визначення правомірності дій ОСР та дотримання вимог Кодексу розподілу, в частині дати подання замовником заяви про підключення, інформації щодо отримання ОСР заяви щодо встановлення генеруючої установки та улаштування вузла обліку електричної енергії, інформації чи здійснено ОСР впродовж трьох робочих днів обстеження генеруючої установки.

Проте **ОСР не була надана запитувана інформація** (пункти 5, 8 та 9 запиту НКРЕКП).

Також перевірко встановлено порушення ненадання замовнику рахунку разом з технічними умовами.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 12.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.02.2022.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 12.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **11.02.2022** (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **12.04.2023, тобто більш ніж через рік.**

### **Щодо звернення гр. Михайленко О. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання нежитлової будівлі ФОП Михайленко О. В. на **481 календарних дні.**

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви ФОП Михайленко О. В. від 28.12.2022 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

*Також, між ФОП Михайленко О. В. та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 28.12.2022 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 01.02.2023.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 30.09.2021 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **28.12.2022, тобто більш ніж через рік.****

#### **Щодо звернення СТ «Луч»**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання СТ «Луч» на **262 календарних дні** та встановлено порушення в частині ненаправлення ОСР замовнику в зазначений ним спосіб технічних умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.

*Додатково: Ліцензіатом надано копію листа СТ «Луч» від 07.10.2022 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

*Також, між СТ «Луч» та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 18.02.2022 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.12.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 25.03.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода **18.02.2022, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору.** З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях Товариства **порушення** строку надання послуги зі стандартного приєднання СТ «Луч» на **262 календарних дні.****

#### **Щодо звернення гр. Оберемок Ю. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання нежитлової будівлі гр. Оберемок Ю. М на **16 календарних дні** та встановлено порушення **ненадання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу.**

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 02.11.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 02.01.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 17.12.2021 (включно). Товариством укладена Додаткова угода **02.11.2021, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору.** З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях Товариства **порушення** строку надання послуги зі стандартного приєднання **гр. Оберемок Ю. М. на 16 календарних дні.****

**Також, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що комісією з перевірки допущено технічну помилку в частині визначення порушення щодо строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника **другого ступеня потужності.****

Відповідно до заяви про приєднання від 22.10.2021 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, додатком до якого є Технічні

умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 02.11.2021, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок від 31.10.2021. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 10 кВт (I ступінь потужності).

Отже, Ліцензіатом порушено пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, яким визначено, 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.

#### **Щодо звернення гр. Бірук А. В.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 06.12.2021 № ПВ 007949 270921 1 10 12 1 061221 **без вказання технічних заходів, які були виконані Товариством в частині зовнішнього електрозабезпечення** та копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **06.12.2021** о 20:43.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку гр. Бірук А. В. **на 13 календарних дні**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 08.10.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **08.10.2021, тобто до дати надання** послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях Товариства **порушення** строку надання послуги зі стандартного приєднання **гр. Бірук А. В. на 13 календарних дні**.

#### **Щодо звернення гр. Ступак І. П. (кад. номер )**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 12 календарних дні**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.09.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

*Додатково: Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.09.2021, тобто до дати надання** послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях

Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Бірук А. В. на 12 календарних дні.

**Щодо звернення гр. Ступак І. П. (кад. номер )**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 12 календарних дні.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.09.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.09.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Ступак І. П. на 12 календарних дні.

**Щодо звернення гр. Ступак І. П. (кад. номер )**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 12 календарних дні.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.09.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 06.12.2021.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.09.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає** в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Ступак І. П. на 12 календарних дні.

**Щодо звернення гр. Назарець Є. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на 12 календарних дні

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 08.10.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.12.2021.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 28.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **24.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **08.10.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу

України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Назарець Є. В. на 12 календарних дні.

**Щодо звернення гр. Павленка І. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на **214 календарних дні**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 01.11.2021 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.01.2022.*

*Ліцензіатом надано копію заяви Замовника від 13.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **26.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода **01.11.2021**, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору. З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Павленка І. А. на **214 календарних дні**.

**Щодо звернення гр. Судака Ю. А.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на **448 календарних дні**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 03.02.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.02.2023.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **08.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **03.02.2023**, тобто більш ніж через рік.

**Щодо звернення гр. Попович Н. Ю. та Попович І. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлових будинків Замовників на **281 календарний день**

*Додатково: Ліцензіатом надано копії заяв гр. гр. Попович Н. Ю. та Попович І. М. від 25.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.*

*Також, між Замовниками та Товариством укладені Додаткові угоди № 1 від 25.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 27.10.2022 та № 1 від 25.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 27.10.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **15.04.2022** (включно). Товариством укладені Додаткові угоди лише **25.04.2023**, тобто більш ніж через рік.

**Щодо звернення гр. Мельнікова О. А.**

Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не було надано комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання.

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 511 календарних днів**

Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 04.01.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.07.2023.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 09.12.2021 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **04.01.2023, тобто більш ніж через рік.****

#### **Щодо звернення гр. Негоди І. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 309 календарних дні.**

Додатково: між гр. Негодою І. В. та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 02.02.2022 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 31.12.2022.

Ліцензіатом надано копію заяви гр. Негоди І. В. від 09.12.2022 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 12.02.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода **02.02.2022, тобто до дати надання послуги з приєднання по Договору.** З урахуванням положень Господарського кодексу України, Письмових пояснень Ліцензіата, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Товариства порушення строку надання послуги зі стандартного приєднання гр. Негоди І. В. на 309 календарних дні.****

#### **Щодо звернення гр. Петрова А. М.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 319 календарних днів та встановлено порушення в частині ненаправлення ОСР замовнику в зазначений ним спосіб технічних умов на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.**

Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 19.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 15.02.2023.

Ліцензіатом надано копію заяви гр. Петрова А. М. від 19.04.2023 до НКРЕКП та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з проханням не розглядати скаргу щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуг із стандартного приєднання до електричних мереж і вважати як таку, що вирішено по суті.

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до 03.04.2022 (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **19.04.2023, тобто більш ніж через рік.****

#### **Щодо звернення гр. Литвин О. І.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 66 календарний дні**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 10.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 12.02.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **08.12.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **10.04.2023, тобто більш ніж через рік**.

#### **Щодо звернення гр. Мачульської А. В.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 192 календарних дні**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 10.04.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 28.10.2022.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **16.04.2022** (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **10.04.2023, тобто майже ніж через рік**.

#### **Щодо звернення гр. Рейми А. Т.**

Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника **на 492 календарних днів**.

*Додатково: між Замовником та Товариством укладена Додаткова угода № 1 від 13.01.2023 якою сторони погодили продовжити термін надання послуги з приєднання до 30.04.2023.*

**За результатом розгляду Письмових пояснень Ліцензіата Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **26.11.2021** (включно). Товариством укладена Додаткова угода лише **13.01.2023, тобто більш ніж через рік**.

#### **Щодо звернення гр. Пономарчука В. В.**

**Актом перевірки зафіксовано, зокрема, мовою документа:** «До НКРЕКП надійшло звернення гр. Пономарчука В. В. (вх. НКРЕКП від 25.07.2022 № П-5209/22 щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ПрАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО») строків надання послуги із стандартного приєднання індивідуального житлового будинку, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 02.09.2022 № 9602/17.1.4/7-22 гр. Пономарчуку В. В. надано відповідь».

Між гр. Пономарчуком В. В. (далі – Замовник) та ПрАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО» взаємовідносини щодо приєднання індивідуального житлового будинку замовника до електричних мереж за адресою: \_\_\_\_\_ врегульовані Договором від 30.11.2017 № К-04-17-0772, невід’ємним додатком до якого є відповідні Технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 22.11.2017 № К-04-17-0772. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 16,1 кВт (II ступінь приєднання).

Взаємовідносини, які виникали під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників (крім когенераційних установок) до електричних мереж, регулювалися Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 17.01.2013 № 32 (далі – Правила 32), зареєстрованими в Міністерстві



юстиції України 08.02.2013 за № 236/22768 (у редакції, що діяла на момент виникнення договірних відносин між сторонами), які були чинними на момент виникнення договірних відносин між Замовником та ПАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО»....

01.12.2017 на виконання умов Договору, Замовником було сплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж ПрАТ «КІЇВОБЛЕНЕРГО».

01.12.2017 Замовником була оплачена послуга із стандартного приєднання до електричних мереж в повному обсязі (послуга із стандартного приєднання до електричних мереж мала бути надана до **30.12.2017** (включно)).

Ліцензіатом виконано усі необхідні будівельно-монтажні роботи для надання послуги з приєднання, що підтверджується Довідкою про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення (від точки забезпечення потужності до точки приєднання) № К-04-17-0772 (копія - додається).

ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» надано комісії з перевірки Акт приймання-передачі наданих послуги по стандартному приєднанню до електричних мереж системи розподілу від 09.10.2018 № 91329042 який не підписаний Замовником (далі - Акт).

З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлені Правилами терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника, що свідчить про порушення Товариством вимог:

**пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 932 щодо обов'язку Ліцензіата здійснювати ліцензовану діяльність відповідно до законів України «Про електроенергетику», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме вимог підпункту 2.1.3 пункту 2.1 Правил 32 (у редакції, що діяла на момент виникнення договірних взаємовідносин), якими визначено, що для електроустановок другого та третього ступенів потужності строк надання послуги становить відповідно 30 та 45 робочих днів.».**

**Департамент ліцензійного контролю звертає увагу, що дане питання не підпадає під період ліцензованої діяльності, що перевірявся комісією з перевірки, та, відповідно, не підлягає розгляду.**

#### **Щодо звернення гр. Бовтрука М. О.**

**Актом перевірки зафіксовано, зокрема, мовою документа:**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Бовтрука М. О. (вх. НКРЕКП від 09.06.2022 ЗВГ № Б-4095/22 щодо недотримання ПрАТ «ДТЕК КІЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» строків надання послуги із стандартного приєднання, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 20.07.2022 № 6751/17.1.3/7-22 гр. Бовтрука М. О. надано відповідь.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Бовтрук М. О. (далі - Замовник) 27.09.2018 звернувся до ПрАТ «ДТЕК КІЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності з метою приєднання тимчасової споруди (вх. Товариства від 27.09.2018 № 2948) (далі – заява про приєднання від 27.09.2018) за адресою:

Відповідно до заяви про приєднання від 27.09.2018 Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від (далі – Договір), додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 04.10.2018 № К-06-18-0637 з дотриманням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 31 кВт (II ступінь потужності)....

Замовником на виконання умов Договору **09.08.2018** було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж у розмірі грн (з ПДВ).

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу за відсутності необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку

здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 30 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання та послуга з приєднання по Договору мала бути надана Замовнику до **07.11.2018** (включно).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано комісії з перевірки копію Акта примання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж від **08.08.2019**, що підтверджує факт надання послуги.

З огляду на зазначене, Ліцензіатом недотримано встановлені Кодексом та Договором терміни надання послуги зі стандартного приєднання житлового будинку Замовника на **274 календарних дні**, що свідчить про порушення Товариством вимог:

**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;**

**підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;**

**пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 30 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.»**

**Департамент ліцензійного контролю звертає увагу, що дане питання не підпадає під період ліцензованої діяльності, що перевірявся комісією з перевірки, та, відповідно, не підлягає розгляду.**

20	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 43 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022)</b></p> <p><b>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)</b></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><b>пункту 4.3 Порядку</b></p>	<p>яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів;</p>
<p><b>пункту 4.4 Порядку</b></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><b>пункту 4.8 Порядку</b></p>	<p>яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж <math>\pm 5 \%</math> від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;</p>
<p><b>пункту 4.10 Порядку</b></p>	<p>яким встановлено, що оператори систем розподілу при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та послуг, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІ та відповідних обґрунтованих матеріалах до неї</p>
<p><b>пункту 5.1 Порядку</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.8 глави 2</b></p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог <u>глави 3.6</u> розділу ІІ КСР та <u>додатка 3</u> до цього Порядку і подає його в електронній формі (у файлі Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні електронні адреси Регулятора, оператора системи передачі, а також на електронну адресу Регулятора <a href="mailto:energo3@nerc.gov.ua">energo3@nerc.gov.ua</a>.</p> <p>У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо всіх заходів, запланованих схваленим Регулятором ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу напругою 20 кВ та вище, розвитку основних фондів, активів оператора системи розподілу, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;</p>

<p style="text-align: center;"><b>Порядку</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 2.10 Порядку</b></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>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> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</li> <li>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</li> <li>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</li> <li>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;</li> <li>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</li> <li>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</li> </ol>
--	---

### 2021 рік

Постановою НКРЕКП від 10.02.2021 № 195 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2021 рік» (з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 03.11.2021 № 1933) (далі – ІІ 2021) схвалено ІІ 2021 у сумі **711 281 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	182 724
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	284 984
Реактивна електроенергія	116 215
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	30 239
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках, постанова	79 915

НКРЕКП від 21.05.2021 № 838	
Економія коштів за 2019 та 2020 роки, постанова НКРЕКП від 21.05.2021 № 838	17 204
<b>Всього</b>	<b>711 281</b>

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 21.03.2023 № 399/17-23.

Листом від 15.02.2022 № 05/300/3003 Товариством надано до НКРЕКП скорегований 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	407 097,17				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	67 597,97				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	39 075,19				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	101 182,62				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	26 220,77				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	53 839,39				
7	Інше	16 268,39				
<b>Усього</b>		<b>711 281,49</b>				

Комісія з перевірки зазначає, що фактичне фінансування по 35 заходам, а саме 1.2.3.2.1, 1.2.3.2.2, 1.2.3.2.3, 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.68, 1.2.4.1.58, 1.2.4.1.74, 1.2.4.1.15, 1.2.4.1.17, 1.2.4.1.18, 1.2.4.1.19, 1.2.4.1.20, 1.2.4.1.21, 1.2.4.1.22, 1.2.4.1.23, 1.2.4.1.26, 1.2.4.1.27, 1.2.4.1.28, 1.2.4.1.29, 1.2.4.1.30, 1.2.4.1.31, 1.2.4.1.32, 1.2.4.1.33, 1.2.4.1.34, 1.2.4.1.35, 1.2.4.1.36, 1.2.4.1.37, 1.2.4.1.38, 1.2.4.1.40, 1.2.4.1.41, 1.2.4.1.42, 1.2.4.1.43, 1.2.4.1.44, 1.2.4.1.45 та 1.2.4.1.46 (таблиця 3.31.3 Акта) на загальну суму **грн (без ПДВ) не враховуються** як виконання ІІ 2021. Планова величина фінансування по даним заходам – **грн (без ПДВ)**.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.05.2022 № 869/17-23 зазначає, що за результатами перевірки заходів, що визначені в таблиці 3.31.3 Акта, комісією з перевірки був зафіксований факт порушення вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок), а саме порушення вимог пункту 4.8 Порядку в частині невідповідності фактично виконаних фізичних обсягів по зазначеним заходам як в межах  $\pm 5\%$ , так і більше, при цьому відповідні зміни до проектно-кошторисної документації Товариством внесені не були. Дані результати були встановлені комісією з перевірки відповідно до обґрунтовуючих документів, отриманих від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в ході перевірки, зокрема актів приймання-здавання виконаних робіт (кб2, кб3), актів приймання-передачі основних засобів (ОЗ-1, ОЗ-2) тощо. Разом із тим, листами від 11.05.2023 № 06/100/5482 та від 19.05.2023 № 06/100/5663 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування щодо виявлених порушень, а також додаткові

підтверджуючі документи щодо виконання та введення в експлуатацію заходів, визначених в таблиці 3.31.3 Акта перевірки. Згідно з наданою інформацією, зокрема щодо фактичного виконання фізичних обсягів відповідних об'єктів ІІІ на 2021 рік, по заходам:

- пункт 1.2.4.1.53 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований. Будівництво ЛЕП-10 кВ зі встановленням »;

- пункт 1.2.4.1.27 «Реконструкція ЛЕП-0,4 кВ »;

- пункт 1.2.4.1.30 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ »;

- пункт 1.2.4.1.35 «Реконструкція ПЛ-0,4 », встановлено відхилення фактично виконаних фізичних обсягів від схвалених в ІІІ показників більше ніж 5 %, загальна схвалена сума по цим заходам складає грн (без ПДВ).

Разом із тим, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по зазначених заходах були внесені відповідні зміни до розробленої проектнокошторисної документації, проте Товариством не були скориговані відповідні фізичні обсяги по цим заходам шляхом внесення змін до ІІІ на 2021 рік. Вищезазначене свідчить про порушення Товариством вимог пункту 4.8 Порядку, згідно з яким об'єкти (заходи), які були профінансовані ліцензіатом, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, за умови внесення змін до проектно-кошторисної документації.

Комісія з перевірки зазначає, що фактичне фінансування 47 од. КТП ( ) по заходу 1.5.3.11 ІІІ 2021 Встановлення розвантажувальних КТП на загальну суму грн (без ПДВ) не враховуються як виконання ІІІ 2021. Планова величина фінансування по 47 од. КТП ( ) заходу 1.5.3.11 ІІІ 2021 Встановлення розвантажувальних КТП – грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.05.2022 № 863/17-23 зазначає, що захід Інвестиційної програми на 2021 рік 1.5.3.11. Встановлення розвантажувальних КТП не вважається виконаним по 47 од. КТП у зв'язку з невідповідністю звітних даних Товариства щодо виконаних приєднань від цих КТП, наданих до НКРЕКП, а саме: планова вартість. Зазначаємо, що ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» листом від 15.05.2023 № 06/100/5544 було надано скоригований додаток до звітної інформації щодо виконання ПРСР та ІІІ за 2021 рік у частині поіменного переліку встановлених ТП для стандартного приєднання відповідно до заходів ІІІ 2021 року, а також надано проектну документацію на будівництво (реконструкцію) електричних мереж, які здійснювалися при наданні замовникам послуг з приєднань, за якими було встановлено розвантажувальні ТП. Зазначена скоригована звітна інформація та додатково надані ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» матеріали підтверджують факт виконання заходу Інвестиційної програми на 2021 рік 1.5.3.11. Встановлення розвантажувальних КТП у кількості 146 шт. у повному обсязі. Разом з тим повідомляємо, що оскільки ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» з метою підтвердження факту виконання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» заходу Інвестиційної програми на 2021 рік 1.5.3.11. Встановлення розвантажувальних КТП у кількості 146 шт. у повному обсязі надавало скоригований додаток до звітної інформації щодо виконання ПРСР та ІІІ за 2021 рік у частині поіменного переліку встановлених ТП для стандартного приєднання відповідно до заходів ІІІ 2021 року, зазначене свідчить про порушення ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» вимог: підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП; пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (у редакції постанови НКРЕКП від

14.03.2023 № 449), яким визначено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 щодо виконання заходу 6.3. Вантажний автомобіль 4x2 Євро 5 IVECO Stralis AD440S42T RR з маніпулятором РМ15523 зазначає (мовою документу):**

«У зв'язку з технічною помилкою на сторінці 961 Акта, просимо вважати вірною інформацію зазначену в абзаці третьому в наступній редакції:

«...Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування в рамках передбачених схваленою ІІ на 2021 рік заходів по даному заходу склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Сума непрофінансованих коштів склала \_\_\_\_\_ грн...»

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 щодо виконання заходу 6.16. Вантажно-пасажирський автомобіль FORD TransitKombi DC F330L3H2 130 TREND цільнометалевий фургон або аналог зазначає (мовою документу):**

«На сторінках 975-976 Акта, просимо вважати вірною інформацію в наступній редакції:

«...Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданих первинних документів факт освоєння капіталовкладень склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (в звіті щодо виконання ІІ 2021 зазначено \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ))

Комісія з перевірки зазначає, що дані, внесені Ліцензіатом у звіт про виконання ІІ 2021 відповідають первинній документації наданій під час проведення перевірки.

План освоєння капіталовкладень по зазначеному заходу становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), факт \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування в рамках передбачених схваленою ІІ на 2021 рік заходів по даному заходу склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Сума непрофінансованих коштів склала \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Об'єкти введено в господарську діяльність, складено акт ОЗ-1.

Таким чином, захід ІІ 2021 «Вантажно-пасажирський автомобіль FORD Transit Kombi DC F330L3H2 130 TREND цільнометалевий фургон або аналог» **вважається виконаним** у відповідності до пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955...».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 у службовій записці зазначає що за результатами проведеного аналізу додаткових первинних документів щодо виконання Товариством заходів по розділу VII «Інше» ІІ 2021, які були надані до НКРЕКП листом від 11.05.2023 № 06/100/5482, Управлінням встановлено наступне.**

По розділу VII «Інше» запланований обсяг заходів по виконанню ІІ 2021 склав \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Згідно первинних документів (з урахування додатково наданих до НКРЕКП листом від 11.05.2023 № 06/100/5482) фактично профінансовано Товариством заходи по розділу VII ІІ 2021 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що менше плану на \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), та освоєно заходів на \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**по заходу 7.2.1 «Проектування систем автоматичної пожежної сигналізації» Товариством не надані додаткові платіжні документи (як зазначено у листі Товариства від 11.05.2023 № 06/100/5482), окрім двох платіжних доручень, які вже були враховані та зазначені в Акті на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), а саме:**

**отримувач ТОВ «Спецпожзахист-Україна»:**

від 05.08.2021 № 2010265432 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

від 05.08.2021 № 2010265433 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

В звіті щодо виконання ІІ 2021 факт фінансування вказаний

Товариством грн (без ПДВ).

**по заходу 7.3.64** «Вимірювальний автоматичний міст змінного струму СА7100-2 або аналог» у платіжному дорученні від 29.04.2021 № 2010299243 на загальну суму грн (з ПДВ), у призначенні платежу зазначено: «Передпл. за навч. спец. підготовки, рах № БР27 17.02. в т.ч. ПДВ грн», тому дане платіжне доручення, на думку Управління, не може бути враховане як підтвердження факту придбання (фактичного фінансування) Товариством вимірювального автоматичного мосту змінного струму СА7100-2 або аналогу.

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2022 № 863/17-23 та від 22.05.2022 № 869/17-23 та з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 зазначає, що

1. Фінансування ІІІ 2021 рік склало грн (без ПДВ), що складає % від запланованої суми (711 281,49 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІІІ 2021 становить грн (без ПДВ).

3. Рівень освоєння коштів становить грн (без ПДВ) або % від загальної суми фінансування. Товариством освоєно кошти що перевищують фінансування по заходах 7.2.1 Проектування систем автоматичної пожежної сигналізації на суму грн (без ПДВ) та 7.3.64 Вимірювальний автоматичний міст змінного струму СА7100-2 або аналог на суму грн (без ПДВ)

4. Відсутні заходи ІІІ на 2021 рік по яких профінансовано та не освоєно кошти.

5. Перевищення вартості заходів ІІІ 2021 понад 5% наявне по 10 заходам ІІІ 2021 року (пункти 1.2.3.2.1, 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.58, 1.2.4.1.18, 1.2.4.1.21, 1.2.4.1.37, 1.2.4.1.41, 1.2.4.1.44, 2.1.4.2.12 та 6.5) та складає грн (без ПДВ).

6. Перевищення вартості заходів ІІІ 2021 понад 10 % наявне по 6 заходам ІІІ 2021 року, на суму грн (без ПДВ), а саме:

пункт 1.2.4.1.53 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований. Будівництво ЛЕП-10 кВ зі встановленням 10/0,4 кВ в на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.58 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований та встановленням розвантажувальної ЩТП-10/0,4 кВ в на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.37 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.41 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на суму грн (без ПДВ);

пункт 1.2.4.1.44 Реконструкція ПЛ-0,4 кВ на суму грн (без ПДВ);

пункт 2.1.4.2.12 Модернізація комунікаційного обладнання для серверу опитування АСОЕ на суму грн (без ПДВ).

7. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових наявне по 4 заходам розділу І, а саме;

- пункт 1.2.4.1.53 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ із заміною голого проводу на ізольований. Будівництво ЛЕП-10 кВ зі встановленням РТП-4 10/0,4 кВ »;

- пункт 1.2.4.1.27 «Реконструкція ЛЕП-0,4 кВ »;

- пункт 1.2.4.1.30 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ »;

- пункт 1.2.4.1.35 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ »,



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

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

Комісія з перевірки зазначає, що під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІІ 2021, не відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 7 заходів ІІІ на 2021 рік (пункти 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.27, 1.2.4.1.30, 1.2.4.1.35, 1.5.3.3, 7.2.1 та 7.3.64) загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація грн (без ПДВ);

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 № 838) грн (без ПДВ);

дохід від небалансу ТВЕ (за 2018 рік) грн (без ПДВ);

реактивна електроенергія грн (без ПДВ).

#### 2022 рік

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2495 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік» (з урахуванням змін, внесених постановами НКРЕКП від 18.10.2022 № 1312) (далі – ІІІ 2022) схвалено ІІІ 2022 у сумі **702 734 тис. грн (без ПДВ)** з наступними джерелами фінансування:

тис. грн (без ПДВ)

Амортизація	280 011
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	279 675
За перетоки реактивної е/е	96 233
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 N 838)	46 815
<b>Усього</b>	<b>702 734</b>

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 ІІІ 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	494 989,45				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електроенергії	88 827,07				
3	Впровадження та розвиток	31 945,92				

	автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	43 796,90				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	31 547,28				
7	Інше	11 627,38				
<b>Усього</b>		<b>702 734,00</b>				

Комісією з перевірки встановлено, за результатами виконання заходів ІІ 2022 у 2022 році встановлено:

- Фінансування ІІ 2022 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (702 734,00 тис. грн (без ПДВ)).
- Сума недофінансування ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
- Рівень освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від загальної суми фінансування.
- Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством профінансовано та не освоєно кошти по 31 заходу ІІ 2022 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*
- Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 5% наявне по 1 заходу та складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10% відсутнє.
- Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством виконано у 2022 році 151 захід ІІ 2022 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) при запланованій вартості заходів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), по яких склалась сума економії \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 112 заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 N 838) \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

За поясненнями Ліцензіата, наданими листом від 11.05.2023 № 06//100/5482, Товариством по заходу 1.4.2.25 Реконструкція ПС \_\_\_\_\_ надавалась інформація та підтвердні документи щодо проведення Товариством закупівлі обладнання та матеріалів на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) по даному заходу. При цьому в акті не зазначено платіжного доручення від 10.11.2022 № 111 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), яке додатково надаємо (1.4.2.25 Платіжне доручення) та зазначаємо, що вказані в акті платіжні доручення від 06.01.2023 № 2010566989 на суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). та від 19.01.2023 № 2010570971 на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) не були відображені в звіті з виконання ІІ-2022,

оскільки Товариство продовжує виконання ІІІ-2022 в 2023 році і інформація щодо платежів надавалась станом на 31.12.2022.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.05.2022 № 863/17-23 зазначає, щодо пункту ІІІ на 2022 рік 1.4.2.25 «Реконструкція ПС \_\_\_\_\_», по якому в Акті планової перевірки зафіксовані розбіжності між даними щодо фактичного фінансування, зазначеними ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у звіті щодо виконання ІІІ на 2022 рік та даними, підтвердженими згідно з первинними документами в ході перевірки.

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

Таким чином, у зв'язку із наданням ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП додаткових обґрунтувань та документів щодо фінансування зазначеного заходу, ВІП УППТР пропонує зафіксувати факт фінансування по цьому заходу ІІІ на 2022 рік з урахуванням додаткових обґрунтувань Товариства.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2022 № 863/17-23 зазначає, що сума профінансованих коштів ІІІ на 2022 рік з урахуванням пояснень та документів щодо фінансування заходу 1.4.2.25 «Реконструкція ПС \_\_\_\_\_» у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ). Сума

Комісія з перевірки зазначає, що під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІІ 2021, не відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано вимоги пункту 4.3 Порядку № 955, а саме щодо забезпечення першочергового фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.

Згідно зі звітом щодо виконання ІІІ 2022 за I-IV квартали 2022 року, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», всупереч положенням пункту 4.3 Порядку № 955, майже у повному обсязі профінансувало виконання заходів Розділів 2 (100,69 %), 4 (96,91 %) та 6 (92,07 %) ІІІ 2022, у той час як не забезпечило виконання заходів I розділу (25,26 %;) у повному обсязі відповідно до визначеного ІІІ графіку, зокрема, у частині проведення процедур закупівель та укладення відповідних договорів.

Також, у звіті щодо виконання ІІІ за I-IV квартали 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по заходах не вказана інформація щодо стану проведення процедур закупівель та укладення відповідних договорів.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та від 12.07.2022 № 704, вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

03.09.2021 ІІІ 2022 з належним обґрунтуванням по кожному заходу, 05.09.2022 ІІІ 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми на 2022 рік та 2023 рік у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлені неналежним чином, зокрема по ІІІ на 2021 рік сторінки ІІІ були не прошиті, не пронумеровані, не пронумеровані та не містили підпису керівника ліцензіата, також як по ІІІ на 2021 рік, так і по ІІІ на 2022 рік не було надано обґрунтовуючі матеріали по заходах ІІІ у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, завдання на проектування, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку № 955, про що було повідомлено ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ

РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами НКРЕКП від 09.09.2021 № 1026.1/17.1.1/7-21, від 08.10.2021 № 11556/17.1.1/7-21 (щодо ІІ на 2022 рік) та від 20.09.2022 № 10554/17.1.1/7-22, від 13.10.2022 № 12180/17.1.1/7-22 та від 18.01.2023 № 692/17.1.1/7-23 (щодо ІІ на 2023 рік).

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p> <p><b>пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку</b></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>яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;</p> <p>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 електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії;</p> <p>яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.</p>
--	--

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування 11.05.2019, ідентифікатор договору № 0533-01041.

З 29.12.2020 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» є СВБ. До складу балансуєчої групи Товариства на підставі укладеного договору від 29.12.2020 № 5959-ДОЭ про участь у балансуєчій групі входять наступні учасники:

Відповідно до вимог абзацу другої частини 2 статті 70 Закону України «Про ринок електричної енергії» сторони, відповідальні за баланс, зобов'язані нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії перед оператором системи передачі.

Протягом січня – грудня 2021 року **обсяг закупівлі електричної енергії** для врегулювання небалансів склав **МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ)**. Товариством здійснено оплату за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів на загальну суму **грн (з ПДВ)**.

У 2021 році відбулося зарахування зустрічних односторонніх вимог між та

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на загальну суму **грн (з ПДВ)** на підставі актів зарахування зустрічних однорідних вимог. Станом на **31.12.2021** за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата **обліковується заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед у розмірі **грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року **обсяг закупівлі електричної енергії** для врегулювання небалансів склав МВт-год на загальну суму **грн (з ПДВ)**. Товариством здійснено оплату за придбану електричну енергію для врегулювання небалансів на загальну суму **грн (з ПДВ).**

У 2022 році відбулося зарахування зустрічних однорідних вимог між та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на загальну суму **грн (з ПДВ)** на підставі актів зарахування зустрічних однорідних вимог. Станом на **31.12.2022** за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата **обліковується заборгованість** Товариства у розмірі **грн (з ПДВ).**

Комісією з проведення перевірки встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не дотримано термінів оплати, що визначені пунктом 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку**, у наступні періоди:

у січні 2021 року (рахунки від 26.01.2021 – кінцева дата оплати 28.01.2021, фактична дата оплати 29.01.2021);

у травні 2022 року (рахунок від 04.05.2022 – кінцева дата оплати 06.05.2022, фактична дата оплати 09.05.2022);

у червні 2022 року (рахунок від 01.06.2022 – кінцева дата оплати 03.06.2022, фактична дата оплати 06.06.2022; рахунок від 06.07.2022 – кінцева дата оплати 08.07.2022, фактична дата оплати 11.07.2022).

Додатково комісією з перевірки встановлено, що:

- станом на 31.12.2021 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата **обліковується заборгованість** перед ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **за продану Товариством електричну енергію** для врегулювання небалансів у розмірі **грн (з ПДВ);**

- станом на 31.12.2022 за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата **обліковується заборгованість** перед ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **за продану Товариством електричну енергію** для врегулювання небалансів у розмірі **грн (з ПДВ).**

**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;

**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»**

яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).

Відповідно до пункту 1.10.2 глави 1.10 розділу I КСР ОСР має право купувати/продавати електричну енергію лише для компенсації втрат у власних системах розподілу. ОСР не повинен мати на праві власності, господарського відання або користування генеруючі потужності або

здійснювати торгівлю електричною енергією з метою отримання прибутку.

Перевіркою встановлено, що протягом 2021 – 2022 років ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії виключно для компенсації технологічних витрат електричної енергії (ТВЕ) на її розподіл електричними мережами на ринку двосторонніх договорів (РДД), **ринку «на добу наперед» (РДН)**, внутрішньодобовому ринку (ВДР) та на балансуєчому ринку.

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» 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 витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат 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);

**95 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат 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);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних витрат 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).

Комісією з перевірки встановлено, що купівля-продаж електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» для компенсації ТВЕ на її розподіл **на ринку «на добу наперед»** відбувалась згідно з укладеним договором з про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» від 29.06.2019 № 67/01РДН.

Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, **розрахунковий період** – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).

Комісією з перевірки вибірково проаналізовано інформацію щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її розподіл у розрізі **кожної розрахункової години за 01.01.2021, 03.03.2021, 06.05.2021, 04.07.2021, 21.07.2021, 08.08.2021, 09.08.2021, 20.08.2021, 31.08.2021** та **встановлено невідповідність обсягів** купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у липні 2021 року (**04.07.2021, 21.07.2021**) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></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><b>підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></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><b>підпункту 47 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати заходи ремонтної програми з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до обсягів</p>

фінансування, передбачених відповідною статтею структури тарифу, у тому числі ремонти для усунення аварійних відключень, на виконання приписів контролюючих органів та обґрунтованих скарг споживачів.

### Ремонтна програма на 2021 рік

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2370 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» (із змінами), зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», витрати на ремонтні роботи у 2021 році передбачені у розмірі **грн (без ПДВ).**

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

№ з/п	Групи основних засобів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		% фінансування
			кільк.	тис. грн (без ПДВ)	кільк.	тис. грн (без ПДВ)	
<b>1</b>	<b>ПС кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
1.1.	капітальний ремонт, усього	шт.					
1.2.	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>2</b>	<b>ПЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
2.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
2.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>3</b>	<b>КЛ - кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
3.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
3.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>4</b>	<b>ПС кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
4.1.	капітальний ремонт, усього	шт.					
4.2.	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>5</b>	<b>ПЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
5.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
5.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>6</b>	<b>КЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
6.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
6.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>7</b>	<b>ТП, РП кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
7.1.	капітальний ремонт, усього	шт.					
7.2.	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>8</b>	<b>ПЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
8.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
8.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>9</b>	<b>КЛ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
9.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
9.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>10</b>	<b>ПЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
10.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
10.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>11</b>	<b>КЛ кВ усього, у т.ч.:</b>	<b>км. (по трасі)</b>					
11.1.	капітальний ремонт, усього	км.					
11.2.	поточний ремонт, усього	км.					
<b>12</b>	<b>Будівлі та споруди усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
12.1	капітальний ремонт, усього	од.					

12.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>13</b>	<b>Машини, механізми та спецтехніка усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
13.1	капітальний ремонт, усього	од.					
13.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>14</b>	<b>Комп'ютерна та офісна техніка усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
14.1	капітальний ремонт, усього	од.					
14.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>15</b>	<b>Прилади обліку електричної енергії усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
15.1	капітальний ремонт, усього	од.					
15.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>16</b>	<b>Інше усього, у т.ч.:</b>						
16.1	капітальний ремонт, усього						
16.2	поточний ремонт, усього						
	<b>Усього</b>						

### Ремонтна програма на 2022 рік

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2599 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання» (із змінами), зокрема, структурою тарифу «Операційні контрольовані витрати», витрати на ремонтні роботи у 2022 році передбачені у розмірі грн (без ПДВ).

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

Водночас, комісією з перевірки встановлено, що при виконанні заходів Програми ремонтів Товариством використовувалися матеріали та обладнання, що надійшло до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як **гуманітарна допомога в сумі грн (без ПДВ), про що не було зазначено у звіті щодо виконання Програми ремонтів за IV квартал 2022 року.**

Крім того, перевіркою обґрунтованості виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів Програми ремонтів, відображених у відповідних звітах, **встановлено дублювання інформації**, щодо обсягів фінансування та виконання робіт, як у звіті з виконання Ремонтної програми за 2022 рік так і у звіті згідно з додатком 2 до Тимчасового порядку за жовтень 2022 року, зокрема, за заходом «Ремонт будівельної частини . Роботи з відновлення будівельної частини будівель та споруд» у сумі грн.

Таким чином, витрати фактично понесені Товариством при виконанні заходів Програми ремонтів у 2022 році становлять грн (без ПДВ) ( ).

№ з/п	Групи основних засобів	Од. вим.	Заплановано в структурі тарифів		Фактично профінансовано		% фінансування
			кільк.	тис. грн (без ПДВ)	кільк.	тис. грн (без ПДВ)	
<b>1</b>	<b>ПС кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
1.1	капітальний ремонт, усього	шт.					
1.2	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>2</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
2.1	капітальний ремонт, усього	км					
2.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>3</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
3.1	капітальний ремонт, усього	км					
3.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>4</b>	<b>ПС кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					



4.1	капітальний ремонт, усього	шт.					
4.2	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>5</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
5.1	капітальний ремонт, усього	км					
5.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>6</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
6.1	капітальний ремонт, усього	км					
6.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>7</b>	<b>ТП, РП кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>шт.</b>					
7.1	капітальний ремонт, усього	шт.					
7.2	поточний ремонт, усього	шт.					
<b>8</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
8.1	капітальний ремонт, усього	км					
8.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>9</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
9.1	капітальний ремонт, усього	км					
9.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>10</b>	<b>ПЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
10.1	капітальний ремонт, усього	км					
10.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>11</b>	<b>КЛ кВ, усього, у т.ч.:</b>	<b>км (по трасі)</b>					
11.1	капітальний ремонт, усього	км					
11.2	поточний ремонт, усього	км					
<b>12</b>	<b>Будівлі та споруди, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
12.1	капітальний ремонт, усього	од.					
12.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>13</b>	<b>Машини, механізми та спецтехніка, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
13.1	капітальний ремонт, усього	од.					
13.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>14</b>	<b>Комп'ютерна та офісна техніка, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
14.1	капітальний ремонт, усього	од.					
14.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>15</b>	<b>Прилади обліку електричної енергії, усього, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>					
15.1	капітальний ремонт, усього	од.					
15.2	поточний ремонт, усього	од.					
<b>16</b>	<b>Інше, усього, у т.ч.:</b>						
16.1	капітальний ремонт, усього						
16.2	поточний ремонт, усього						
	<b>Усього</b>						

**пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»**

**підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470**

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;

яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний 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;

пункту 9.2 Порядку контролю	в частині обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації.
-----------------------------	---

### Щодо звернення ПП «БІЛДГРУПМЕНЕДЖМЕНТ»

До НКРЕКП надійшло звернення ПРИВАТНОГО ПІДПРИЄМСТВА «БІЛДГРУПМЕНЕДЖМЕНТ» щодо визначення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обсягів споживання електричної енергії за адресою субспоживача ТОВ «ФРЕШ ЛТД».

Відповідно до пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ККОЕЕ точка комерційного обліку (ТКО) – фізична або умовна (віртуальна) точка (як елемент інформаційної моделі ринку), ідентифікована відповідним ЕІС-кодом, якої стосуються дані комерційного обліку електричної енергії, які використовуються для розрахунків між учасниками ринку електричної енергії та/або для формування звітності.

Для фізичної ТКО дані комерційного обліку формуються на основі результатів вимірювання або розрахунків.

Для умовної (віртуальної) ТКО дані формуються розрахунковим шляхом на основі даних, отриманих з однієї або більше фізичних точок.

Відповідно до вимог пункту 2.1.2 глави 2.1 розділу II ККОЕЕ, метою організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії є **надання учасникам ринку повної та достовірної інформації про обсяги** виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої, а також **спожитої електричної енергії у визначений проміжок часу для її подальшого використання та здійснення розрахунків між учасниками ринку.**

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів встановлено, що між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ФРЕШ ЛТД» укладено договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 220091552 (далі – Договір № 220091552).

Відповідно до паспорту точки (точок) розподілу електричної енергії від 29.10.2021, який є додатком № 2 до Договору № 220091552, об'єктами споживання електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» зазначено:

- нежитлове приміщення за адресою: м. Ірпінь, вулиця Університетська 2/1, корп. 1, прим. 57, ЕІС код точки розподілу – **62Z7427662210245** (приєднана/дозволена потужність **7,92 кВт**);
- резерв потужності (РП-13) за адресою: м. Ірпінь, вул. Університетська, ЕІС коди точок розподілу – 62Z6536368849383, 62Z4805323082674 (приєднана/дозволена потужність 213,94 кВт).

Додатковою угодою від 26.08.2022 № 1 до Договору № 220091552 внесено зміни шляхом коригування інформації, зазначеної в паспорті точки (точок) розподілу електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» від 29.10.2021, а саме:

- нежитлове приміщення за адресою: м. Ірпінь, вулиця Університетська 2/1, корп. 1, прим. 57, ЕІС код точки розподілу – **62Z7427662210245** (приєднана/дозволена потужність **16 кВт**);
- резерв потужності (РП-13) за адресою: м. Ірпінь, вул. Університетська, ЕІС коди точок розподілу – 62Z6536368849383, 62Z4805323082674 (приєднана/дозволена потужність 213,94 кВт).

Комісією з перевірки встановлено та Актом перевірки № 223 зафіксовано, що обсяги розподіленої електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» за період **з листопада 2021 року по грудень 2022 року** склали:

ТКО	ЕІС-код точки обліку	Розрахунковий період	Обсяг розподіленої електричної	Передано постачальнику,
-----	----------------------	----------------------	--------------------------------	-------------------------

			енергії, кВт*год	<u>на втратах</u> КРЕМ, кВт*год
7001477588	62Z4296326981839	11.2021		
7001477588	62Z4296326981839	12.2021		
7001477588	62Z4296326981839	01.2022		
7001477588	62Z4296326981839	02.2022		
7001477588	62Z4296326981839	03.2022		
7001477588	62Z4296326981839	04.2022		
7001477588	62Z4296326981839	05.2022		
7001477588	62Z4296326981839	06.2022		
7001477588	62Z4296326981839	07.2022		
7001477588	62Z4296326981839	08.2022		
7001477588	62Z4296326981839	09.2022		
7001477588	62Z4296326981839	10.2022		
7001477588	62Z4296326981839	11.2022		
7001477588	62Z4296326981839	12.2022		

Таким чином, обсяги розподіленої електричної енергії ТОВ «ФРЕШ ЛТД» були визначені ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по точці розподілу з ЕІС-кодом **62Z4296326981839**, який **відсутній у паспорті точки (точок) розподілу** електричної енергії від 29.10.2021 (із змінами, внесеними Додатковою угодою від 26.08.2022 № 1 до Договору № 220091552).

Таким чином, у Товариства **відсутні підстави** для визначення обсягів розподілу (споживання) електричної енергії по ТОВ «ФРЕШ ЛТД» у період **з листопада 2021 року по грудень 2022 року** по точці розподілу з ЕІС-кодом **62Z4296326981839**.

Крім того, на запит комісії з перевірки, наданий листом від 20.04.2023 № 38/173-23, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано запитовану інформацію**, а саме:

- копій договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, які укладені із споживачами послуг з розподілу електричної енергії Товариства, що приєднані до технологічних електричних мереж ТОВ «ФРЕШ ЛТД» відповідно до умов договору про спільне використання технологічних електричних мереж № 4600021232 (пункт 3 запити комісії з перевірки від 20.04.2023 № 38/173-23);

- інформації щодо місця встановлення та типу засобу комерційного обліку, що обліковує спожиту електричну енергію електроустановками об'єкта ТОВ «ФРЕШ ЛТД» (пункт 4 запити комісії з перевірки від 20.04.2023 № 38/173-23).

#### **Щодо звернення гр. Писаревського А. О.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Писаревського А. О. від 23.06.2022 щодо наявності договірних відносин у частині постачання та розподілу електричної енергії та проведення розрахунків за спожиту електричну енергію.

Відповідно до пункту 8 постанови НКРЕКП 14.03.2018 № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» **договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг укладається** шляхом приєднання до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, опублікованого в засобах масової інформації та на веб-сайті постачальника, шляхом оплати рахунка, отриманого від постачальника універсальної послуги, **або фактичного споживання будь-яких обсягів електричної енергії**, або підписання заяви-приєднання до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

За результатами опрацювання наявних у комісії з перевірки інформації та матеріалів встановлено, що взаємовідносини між гр. Писаревським А. О. та Товариством у **частині розподілу електричної енергії** за адресою споживача врегульовано договором про надання послуг з розподілу електричної енергії № 200837269.

Фактом приєднання гр. Писаревського А. О. до умов публічного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг слугувала інформація **про спожитий обсяг електричної енергії** на об'єкті споживача.

Нарахування за спожиту електричну енергію проводилось на підставі обсягів споживання електричної енергії з урахуванням втрат в електричних мережах та (трансформаторна підстанція).

Водночас, за інформацією гр. Писаревського А. О. від підключені споживачі ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», об'єкти гр. Писаревського А. О., які споживали електричну енергію за даною адресою **відсутні**, лічильник електричної енергії з 20.07.2013 **було від'єднано від електричних мереж.**

Крім того, на запит комісії з перевірки, наданий листом від 28.04.2023 № 38/199-23, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не було надано запитувані документи та інформацію**, а саме:

- щодо порядку отримання фактичних показів засобу комерційного обліку електричної енергії;

- щодо проведення контрольних оглядів приладу обліку (контрольних знімачів показів приладу обліку), проведених звірок фактично спожитої та сплаченої електричної енергії;

- щодо встановленого засобу комерційного обліку, акт про пломбування, щодо заміни засобу обліку чи місця його встановлення, проведення технічної перевірки, експертизи засобу обліку та/або пломб;

- підтвердні документи, що стали підставою для визначення обсягу спожитої електричної енергії електроустановками гр. Писаревського А. О. після 01.01.2019, відповідно до яких Ліцензіатом була передана інформація до електропостачальника щодо факту споживання електричної енергії об'єктом споживача, **що стало підставою вважати публічні договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг укладеними із гр. Писаревським А. О.;**

- щодо власника ТП із зазначенням технічних умов та проектного рішення, на підставі яких приєднано вищезазначену підстанцію до мереж Товариства;

- копії договорів про постачання (користування) електричної енергії, що діяли із споживачами, приєднаними до ТП , з дати введення ТП в експлуатацію до 31.12.2022;

- щодо споживачів послуг з розподілу електричної енергії, які приєднані до внутрішніх мереж ТП , із зазначенням: назви споживача, дозволеної до використання потужності, дати та номеру договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, на яких підставах приєднано до мереж ТП . Надати копії договорів про приєднання електроустановок до електричних мереж ТП та технічних умов приєднання до електричних мереж.

пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»

пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470

підпункту 55 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01.01.2022), підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60

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;

щодо обов'язку оператора системи розподілу укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

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

щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію,

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470	куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.
<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>Пунктом 5 Положення ПСО №483 (зі змінами) до спеціальних обов'язків оператора системи розподілу належить придбання до 30.11.2022, за результатами проведення електронних аукціонів, у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» стандартного продукту BASE_M для компенсації власних технологічних витрат електричної енергії в торговій зоні «об'єднаної енергосистеми України», в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному місяці попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП, за ціною <span style="float: right;">гривень за МВт•год.</span> Зазначена ціна підлягає індексації на індекс цін виробників промислової продукції в кварталі, наступному за кварталом набрання чинності цим Положенням.</p> <p>Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та <span style="float: right;">укладено договір купівлі – продажу електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл від 24.09.2021 № 65-150-SD-21-00440 (далі – Договір).</span></p> <p>Відповідно до додаткової угоди від 24.09.2021 №1 до Договору періодом постачання є календарні дати з 01.10.2021 по 31.12.2021.</p> <p>Пунктом 6 додаткової угоди від 24.09.2021 №1 до Договору визначено, що оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати. Для кожного Розрахункового місяця ОСР здійснює оплату за куплену електричну енергію наступним чином:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- до 27-го* числа (включно) місяця, що передує Розрахунковому місяцю - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії, купівля-продаж якої здійснюється у Розрахунковому місяці;</li> <li>- з 02 до 05-го* числа (включно) Розрахункового місяця - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії, купівля-продаж якої здійснюється у Розрахунковому місяці;</li> <li>- до 12-го* числа (включно) Розрахункового місяця - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії у Розрахунковому місяці;</li> <li>- до 19-го* числа (включно) Розрахункового місяця - у розмірі не менше 25 (двадцять п'ять) відсотків від вартості електричної енергії у Розрахунковому місяці.</li> </ul> <p>*Якщо граничний строк оплати припадає на святковий, вихідний чи інший неробочий день, то відповідний платіж повинен бути здійснений в останній робочий день, що передує даті такого платежу.</p> <p>Зазначений порядок платежів також було встановлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- додатковою угодою від 23.12.2021 №2 до Договору (період постачання з 01.01.2022 по 31.03.2022).</li> <li>- додатковою угодою від 26.03.2022 №3 до Договору (період постачання з 01.04.2022 по 30.04.2022).</li> <li>- додатковою угодою від 28.04.2022 №4 до Договору (період постачання з 01.05.2022 по 30.06.2022).</li> <li>- додатковою угодою від 27.06.2022 №5 до Договору (період постачання з 01.07.2022 по 30.09.2022).</li> </ul> <p>Відповідно до додаткової угоди від 01.09.2022 №6 до Договору ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ</p>	

РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та домовились викласти пункт 6 додаткової угоди від 27.06.2022 №5 у наступній редакції: «Оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати. Для кожної Доби постачання ОСР здійснює оплату за куплену електричну енергію не пізніше, ніж за три дні до Доби постачання, у розмірі вартості електричної енергії Доби постачання.

\*Якщо граничний строк оплати припадає на святковий, вихідний чи інший неробочий день, то відповідний платіж повинен бути здійснений в останній робочий день, що передує даті такого платежу.»

Зазначений порядок платежів також було встановлено:

- додатковою угодою від 29.09.2022 №7 до Договору (період постачання з 01.10.2022 по 31.10.2022).

- додатковою угодою від 29.10.2022 №8 до Договору (період постачання з 01.11.2022 по 30.11.2022).

Комісією з перевірки, на підставі реєстру платіжних доручень, проаналізовано здійснення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» попередньої оплати за куплену електричну енергію для компенсації технологічних витрат електричної енергії та встановлено, що протягом березня 2022 року (3 платіж), квітня 2022 року (1-3 платіж), травня 2022 року (1-3 платіж), червня 2022 року (1-3 платіж) Товариство здійснювало попередню оплату у розмірі менше ніж 25% від вартості електричної енергії, купівля-продаж якої здійснюється у розрахунковому місяці.

Протягом періоду березня 2022 року (4 платіж), квітня 2022 року (1,4 платіж), травня 2022 року (4 платіж) червня 2022 року (1,4 платіж), а також протягом липня – листопада 2022 року Товариство здійснювало попередню оплату з порушенням терміну сплати, визначеного додатковими угодами до Договору.

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

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

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, скоригована 20.04.2023) –

**грн (без ПДВ):**

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

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

*операційні контрольовані витрати – грн;*

*операційні неконтрольовані витрати – грн;*

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*

сумарні операційні витрати – грн (з іншою діяльністю та діяльністю

пов'язаною з ліцензованою у сумі \_\_\_\_\_ грн):  
 x / = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

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 небутових 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	323	150	310	286	20	3 089,2		525 600	
Для сільської території	655	300	628	609	20	3 089,2		525 600	

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

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

$$OKB_y = \left( \frac{OKB_{t-2} + OKB_t}{2} \right) \cdot \left( \frac{1,0\% + \text{ІПЕ}_{\text{інд}}}{2} \right) \cdot K_{\text{КУ}}$$

\_\_\_\_\_ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання  $OKB_{t-2} = OKB_0$ , при цьому  $OKB_0$  визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

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

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

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

\_\_\_\_\_ % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

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

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

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

$$\text{ОНВу} = \text{грн} - \left( \text{грн} + \left( \text{грн} * \text{грн} \right) \right) = \text{грн, де}$$

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році;

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

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:

грн / грн;

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів (ФОПу);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $\text{ФОП}_{\text{т.1}}$ ) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **відсутня**:  
(ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф)

**перевитрата** становить **грн** ( – ), де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

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

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

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

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

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

12. *Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2022 № 863/17-23 та від 22.05.2022 № 869/17-23 та з урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області від 23.05.2023 № 195/38СЛ-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 7 заходів ІІІ на 2021 рік (пункти 1.2.4.1.53, 1.2.4.1.27, 1.2.4.1.30, 1.2.4.1.35, 1.5.3.3, 7.2.1 та 7.3.64) загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік*



13. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

до 5 % – **грн;**  
 від 5 % до 10 % – **грн;**  
 понад 10 % – **грн.**

14. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІП у 2021 році становить **грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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

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

Службовою запискою Департамент із врегулювання відносин у сфері енергетики від 04.05.2023 № 727/17-23 за результатами розгляду витрат пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 та 2022 роки, зазначено:

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в

додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

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

Слід зазначити, що 20.04.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 було надано до НКРЕКП уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригування інформації.

Крім того, 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 також було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік.

Крім того, враховуючи надання 20.04.2023 та 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Разом з тим, згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.04.2023 № 03/800/4999, станом на кінець 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було в наявності діючих 4459 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

**замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;**

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 1764 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про зазначення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Враховуючи вищезазначене величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 – 2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення позапланового заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із вказаного питання.

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

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у

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

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	172,48					
	01.09-31.12	171,43					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01-31.08	754,79					
	01.09-31.12	748,44					
	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 – 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		
<b>Всього 2021 рік</b>		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 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

<b>Всього</b>			
---------------	--	--	--

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

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

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

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

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

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				
<b>Разом</b>				

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

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

1. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) **грн (без ПДВ)– ( )**.  
проти зафіксованої Актом **грн (без ПДВ)***

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

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

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

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

$$\Delta_{\text{ДТВЕ}}^{\text{H}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ), де:}$$

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

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

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{\text{ОКВ}}$ ) у 2021 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta_{\text{ОКВ}} = \quad \text{грн} - \quad \text{грн} = \quad \text{грн,}$$

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta_{\text{ОНВ}}$ ) у 2021 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta_{\text{ОНВ}} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta_{\text{Пст}}$ ) у 2021 році **грн, визначається за формулою:**

$$\Delta_{\text{Пст}} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

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

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

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

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

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у 2021 році **грн**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{де} - \text{грн} = \text{грн},$$

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

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

$$\Pi_{уточ\ нов} = \text{де} \times \text{грн} = \text{грн},$$

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

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» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у 2021 році становить **грн**, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{де} \text{грн} - \text{грн} = \text{грн}.$$

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

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 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



**індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітнього року до грудня попереднього року складає:**

$$\begin{array}{ccc} \text{х} & = & \text{грн (без ПДВ)} \\ & \text{проти зафіксованої Актом} & \\ & \text{грн (без ПДВ)} & \end{array}$$

Відповідно до пункту 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, згідно з яким 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 діяльної ліцензіата у сумі **грн;**

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

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

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

### **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) –

**грн (без ПДВ):**

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

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

*операційні контрольовані витрати – грн;*

*операційні неконтрольовані витрати – грн;*

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.*



сумарні операційні витрати – грн (з іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою у сумі грн): = 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 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	323	150	310	275	20	4 324,9		525 600	
Для сільської території	655	300	628	621	20	4 324,9		525 600	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

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

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

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \left( \text{_____} * \text{_____} \right) + \left( \text{_____} * \text{_____} \right) = \text{_____} \text{ грн, де}$$

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ 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 у 2022 році);

\_\_\_\_\_ грн / \_\_\_\_\_ грн;

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

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

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік **відсутня**:  
(ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф)

**перевитрата** становить \_\_\_\_\_ грн ( \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ ), де:

\_\_\_\_\_ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

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

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році та за вирахуванням необґрунтовано віднесених «Витрати пов'язані з бойовими діями» та фактично не понесених витрат за статтею «Ремонт» становить \_\_\_\_\_ грн ( \_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ грн (амортизація автомобілів \_\_\_\_\_) – \_\_\_\_\_ грн (використана гуманітарна допомога) – \_\_\_\_\_ грн (дублювання витрат за статтею «Ремонт» у складі операційних контрольованих витрат)).

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_ 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. (приріст за рахунок збільшення фізичних обсягів \_\_\_\_\_ у. о., зниження за рахунок зміни Методики розрахунку у.о. \_\_\_\_\_ у. о.).

12. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 (  $\text{грн та } \%$  від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

13. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:*

до 5 % –  $\text{грн};$   
 від 5 % до 10 % –  $\text{грн};$   
 понад 10 % –  $\text{грн}.$

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

14. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить  $\text{грн}$  (без ПДВ).*

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

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) **продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року**».

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

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

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

Др =  $\text{грн}$  –  $\text{грн}$  =  $\text{грн}$  (без ПДВ), де  $\text{грн}$  – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії,

за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

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

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році (п. 3.22 Акта).

Службовою запискою Департамент із врегулювання відносин у сфері енергетики від 04.05.2023 № 727/17-23 за результатами розгляду витрат пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 та 2022 роки, зазначено:

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

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

Слід зазначити, що 20.04.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 було надано до НКРЕКП уточненні Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригування інформації.

Крім того, 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 03/800/4999 також було надано до НКРЕКП уточнений Звіт з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік.

Крім того, враховуючи надання 20.04.2023 та 03.05.2023 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» уточнених Звітів з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 та 2022 роки, є необхідність додаткового дослідження наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Разом з тим, згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20.04.2023 № 03/800/4999, станом на кінець 2022 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було в наявності діючих 4459 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

**замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;**

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 1764 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про зазначення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Враховуючи вищезазначене величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 – 2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення позапланового заходу державного контролю ліцензійної діяльності ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із вказаного питання.

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

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	214,91					
2 клас	01.01-31.12	878,60					
1+2 клас	<b>ВСЬОГО</b>						

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 – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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

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

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

Період 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/мВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		878,60		
лютий		878,60		
березень		878,60		
квітень		878,60		
травень		878,60		
червень		878,60		
липень		878,60		
серпень		878,60		
вересень		878,60		
жовтень		878,60		
листопад		878,60		
грудень		878,60		
<b>Разом</b>		<b>x</b>		

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

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

1. *Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31.12.2022 залишилися не виконаними 112 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування* **грн (без ПДВ), що становить** % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація **грн (без ПДВ);**
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) **грн (без ПДВ);**
- За перетоки реактивної е/е **грн (без ПДВ);**
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 21.05.2021 N 838) **грн (без ПДВ).**

*проти заіксованої Актом  
грн (без ПДВ)*

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

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

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

$\Delta_{ДТВЕ}^H =$  – = **грн (без ПДВ), де:**

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

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

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta_{ОКВ}$ ) у 2022 році **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta_{ОКВ} =$  грн – грн = грн,

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta_{ОНВ}$ ) у 2022 році **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta_{ОНВ} =$  грн - грн = грн,

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

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

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

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

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

$\text{грн}$  - 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:

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

де  $\text{грн}$  - 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 %, а саме **грн**.**

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

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

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

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

$\text{грн}$  - 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:

$$\Pi_{\text{уточ нов}} = \text{грн} \times \text{грн} = \text{грн},$$

де  $\text{грн}$  - 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 **грн**, визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \text{грн} - \text{грн} = \text{грн}.$$

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

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

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

**грн**.

*Недоотриманий дохід ураховується зі знаком "-".*

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

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

$$\begin{array}{cccccccccccc} & & + & & + & & + & & + & & + & & + \\ + & + & = & & + & & + & & + & & + & & + \\ & & & & \text{грн(без ПДВ)} & & & & & & & & \\ & & & & \text{проти зафіксованої Актом} & & & & & & & & \\ & & & & \text{грн(без ПДВ)} & & & & & & & & \end{array}$$

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

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

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

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022

рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності відсутня.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

**Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.**

Відповідно до пункту 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений *Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428*, 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 діяльної ліцензіата у сумі \_\_\_\_\_ **грн;**

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

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

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

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами) комісія з проведення перевірки вважає понесені витрати, пов'язані з бойовими діями у сумі \_\_\_\_\_ **грн необґрунтованими**, витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у сумі \_\_\_\_\_ **грн обґрунтованими** та в сумі \_\_\_\_\_ **грн (використана гуманітарна допомога) необґрунтованими.**

Вид витрат	Фактичні витрати у 2022 році, тис. грн		
	Всього, у тому числі:	необґрунтовані	обґрунтовані
<b>Витрати пов'язані з бойовими діями, у тому числі:</b>			
амортизація автомобільної техніки			
<b>Заходи з відновлення об'єктів електричних мереж, у тому числі:</b>			
за рахунок ремонтної програми			
за рахунок інвестиційної програми			
<b>Разом:</b>			

### 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **урахувати в Інвестиційній програмі** розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **92 223,74 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 56 342,71 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 у 2021 році у розмірі 198,79 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 22 074,60 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 513,77 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 4 204,60 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 у 2022 році у розмірі 406,71 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 7 936,26 тис. грн (без ПДВ);

на 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 546,30 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік **збільшення** на суму **350 916,97 тис. грн (без ПДВ)** урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2021 році** у розмірі **219 041,15 тис. грн (без ПДВ)**.

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у сумі **131 875,82 тис. грн**.

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік **зменшення** на суму **92 223,74 тис. грн (без ПДВ)**.

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) забезпечити:

1. Протягом п'ятнадцяти робочих днів з дати прийняття цього рішення внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта та назви площадки вимірювання) до додатків «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

, про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області та ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» 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:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік;

Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що є Додатком 6 до Порядку № 375 за 2022 рік;  
скориговані звіти щодо виконання Інвестиційної програми за 2021 та 2022 роки.

3. у строк до 01 липня 2023 року:

1) привести свої дії стосовно ОСББ «Боголюбова 23» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом проведення перерахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по Акту про порушення № К 042501 від 12 березня 2020 року з урахуванням сили струму 11 А;

2) привести свої дії стосовно ФОП Пасічника С. М. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, визначивши умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (додатками до нього) величину дозволеної потужності, визначену договором про постачання електричної енергії від 12 травня 2015 року № 220067071;

3) привести свої дії стосовно гр. Тимошка С. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом:

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктом споживача, розташованим за адресою: \_\_\_\_\_ ;

скасування Акта про порушення від 15.10.2020 № 042958 та нарахувань за обсяг необлікованої електричної енергії, які проведені на його підставі;

4) привести свої дії стосовно споживачів, що мешкають по вул. Пимоненка та вул. Польовій смт Глеваха, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, а саме:

18 споживачам по скарзі від 23 листопада 2018 року,

37 споживачам по скарзі від 31 травня 2019 року,

37 споживачам по скарзі від 07 червня 2019 року,

66 споживачам по скарзі від 16 листопада 2020 року.

4) привести свої дії стосовно 66 споживачів, що мешкають по вул. Пимоненка та вул. Польовій смт Глеваха, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 23 листопада 2018 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги.

5) привести свої дії стосовно гр. Границі В. А. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 11 грудня 2019 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу.

б) привести свої дії стосовно ФОП Яременко О. А., гр. Білій У. Д., гр. Пономарчук В. В., гр. Мирвода П. П., гр. Закалюжної Г. А., гр. Кузнецової Л. О., гр. Карпової О. Ю., гр. Федоренка С. С., гр. Семенюк Г. А., гр. Кононенко Л. М., гр. Філоненко Л. М., гр. Новицької Н. А., гр. Левчука В. Л., гр. Хало Л. Г., гр. Бандура В. П., гр. Гривняка А. А., гр. Корж О. В., гр. Кузьменка О. С., гр. Дейка Б. В., гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філософ Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Савінову В. А., гр. Пашенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М., гр. Петрової Т. Г. та гр. Вільчинської Н. В., гр. Ніконовій Т. І., гр. Солопову О. В., гр. Пянчуку М. Л., гр. Панасюк І. З., гр. Кольгою С. В., гр. Журавлем В. В., гр. Чечоткіним В. В., гр. Сергієнко М. Ю., гр. Гресько О. Т., гр. Кирилюк І. І., гр. Скулімовської Л. В., гр. Стрігальова М. М., гр. Чичика П. О., гр. Петренко А. Б., гр. Коваль Л. О., гр. Кудренка О. Ф., гр. Біціган О. О., гр. Місецького С. В., гр. Мукосій О. Д., гр. Москальова А. О., гр. Філімоненка А. С., гр. Колояніді В. П., гр. Прикмети П. І., гр. Бурцева В. С., гр. Дейнеги М. Ф., гр. Герасименка А. Ю., гр. Пуртової Н. Г., гр. Провозьон І. М., гр. Божок М. Л., гр. Серветника О. В., гр. Джим К. В., гр. Усікової О. М., гр. Сівакової О. В., гр. Кукушкіна М. Л., гр. Цикунова С. В., гр. Коннова С. В., гр. Шелудченко Л. П., гр. Багацького В. В., гр. Картичака Д. Д., гр. Дандикіна А. В., гр. Євгенєва О. Є., гр. Апраксіної Л. В., гр. Рябової Н. Я., гр. Чагарного О. В., гр. Семенюк Н. В., гр. Пержан Г., гр. Гудима І. Ю., гр. Стасюка С. І., гр. Головакіної Р. М., ОК «САДОВЕ ТОВАРИСТВО СОЛАР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням **актів приймання-передачі послуг** з приєднання електроустановок до електричних мереж.

7) підтвердження надання гр. Холод Н. В., гр. Мохаммаді Пуян, гр. Тільній С. І. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

8) надати по замовникам послуги з приєднання, які зазначені у таблицях 3.22.21 та 3.22.23 Акту планової перевірки від 13 квітня 2023 року № 195 до НКРЕКП та документальне підтвердження надання замовникам послуг з приєднання.

Про виконання даного пункту 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.

3. У строк до 01 серпня 2023 року надання компенсації у подвійному розмірі 1 002 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, 7 188 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 406 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин про що у строк до 15 серпня 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 04 травня 2023 року № 223, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 18 квітня 2023 року № 697 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 23 березня 2023 року № 186 та від 07 квітня 2023 року № 206, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) 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:

статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 10 частини другої щодо обов'язку оператора системи розподілу надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством,

пунктів 1, 5 та 11 частини третьої 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, при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

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 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов), а саме:

абзацу четвертого пункту 9.2 щодо обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації,

пункту 9.3 щодо обов'язку ліцензіата надавати документи, належним чином завірені копії документів, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, пояснення та/або обґрунтування надаються ліцензіатом за підписом уповноваженої особи;

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 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми,

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що До III ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, мають містити:

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

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

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

пункту 4.1 глави 4 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП III в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.3 глави 4 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), яким встановлено, що при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

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

пункту 4.8 глави 4, яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації,

пункту 5.1 глави 5 (у редакції, що діяла до 14 березня 2023 року), яким встановлено, що звіт щодо виконання ПРСР формується відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІІ Кодексу та додатка 3 до цього Порядку і надається ліцензіатом в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП [energo3@nerc.gov.ua](mailto:energo3@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу із накладанням кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.

У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо усіх заходів, запланованих схваленим НКРЕКП ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;

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 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 4.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, що є додатком 1 до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Типова форма договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу) в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), щодо обов'язку оператора системи розподілу у договорі про тимчасове приєднання визначити, зокрема точку приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та вартість надання послуги з приєднання в частині будівництва лінійної частини приєднання із зазначенням специфікації та вартості обладнання для точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, що розташована на межі земельної ділянки замовника (на території цієї земельної ділянки), умови оплати та порядок розрахунків;

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;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.7 щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)) , яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

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 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено, що форма звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду;

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 (квартальна)), а саме:

пункту 2.2 глави 2, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 глави 4, яким встановлено, що реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

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 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна)), яким 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;

пункту 4.6 розділу 4 Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, затверджених постановою НКРЕКП від 02 липня 2019 року № 1333 (далі – Правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів), яким встановлено, що суб'єкт господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:

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

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

3) наявність спору між суб'єктом господарювання та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення;

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

Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «.txt» з розділювачем табуляції або «.xls», «xlsx» на адресу: [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua);

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;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

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) (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

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

пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що постачальник послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів – обґрунтовану відмову в їх наданні,

пункту 5.2.23 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла



обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги;

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 6.5.4 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що технічна перевірка вузлів обліку у споживачів здійснюється оператором системи у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), та відповідного ППКО (за рішенням споживача);

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

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

підпункту 1 пункту 7.5 розділу VII, згідно з яким припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення,

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, яким встановлено, що ОСР як адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (у редакції, що діяла до 12.08.2022) та не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформувати прогнозні

обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностні обсяги споживання на цю дату,

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;

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;

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 1 пункту 2.3 глави 2 щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу,

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, що ОСР 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. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адреси: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua) (для електропостачальників) та [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua) (для ОСР та ОСП), у двох примірниках: з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

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

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV згідно з яким надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів заборонено;

пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу VI, яким встановлено, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання,

пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI яким встановлено, що послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання,

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема, надання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), 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 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, 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,

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

пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу VI яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV, яким встановлено, що у разі наміру замовника розірвати договір про приєднання він може письмово звернутися до ОСР з пропозицією розірвати договір та визнати технічні умови такими, що втратили чинність.

ОСР протягом 20 робочих днів з дня отримання такого звернення має надати письмове обґрунтування щодо погодження (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору та направити замовнику додаткову угоду до договору щодо припинення його дії,

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу VI, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

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

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

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) – для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно),

пункт 4.4.4 глави 4.4 розділу IV, яким визначено, зокрема, 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 (ненадання замовнику інформації щодо неналежно оформлених документів у спосіб, указаний у заяві замовника),

пункт 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, яким визначено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV, яким визначено, що повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника,

пункту 11.5.8 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, що ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії,

пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII яким визначено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань;

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

підпункт 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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 11 щодо обов'язку ліцензіата надавати НКРЕКП доступ до умов договорів (у тому числі щодо цін (вартості) товарів і послуг) на придбання/надання/спільне використання товарів і послуг, які укладаються між ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи з суб'єктами господарювання, що входять до

складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання,

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

підпункт 20 щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж електричної енергії попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

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

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 47, яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний 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 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;

підпункт 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії яким передбачено обов'язок 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.

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. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 510 000 (п'ятсот десять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме:

пункту 10 частини другої щодо обов'язку оператора системи розподілу надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що



реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством,

пунктів 1, 5 та 11 частини третьої 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, при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених Регулятором та виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, а саме:

пункту 9.2 в частині обов'язку уповноваженої особи ліцензіата надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації,

абзацу четвертого пункту 9.2 щодо обов'язку надавати всі необхідні документи, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, у вигляді, наведеному в запиті комісії з перевірки, відповідно до закону у терміни/строки, що відповідають обсягу запитуваної інформації,

пункту 9.3 щодо обов'язку надавати документи, належним чином завірені копії документів, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час перевірки, пояснення та/або обґрунтування надаються ліцензіатом за підписом уповноваженої особи;

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 ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування

податку на додану вартість). 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 2.10 глави 2, яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

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

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

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

пункту 4.1, 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,

пункту 4.3, яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період оператор системи розподілу надалі першочергово здійснює фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану

заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів,

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

пункту 4.8 яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації,

пункту 4.10 яким встановлено, що оператори систем розподілу при виконанні ІІІ зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та послуг, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї,

пункту 5.1 яким встановлено, що оператор системи розподілу формує звіт щодо виконання ПРСР відповідно до вимог глави 3.6 розділу ІІІ КСР та додатка 3 до цього Порядку і подає його в електронній формі (у файлі Excel, скан-копія у форматі pdf) із накладенням кваліфікованого електронного підпису та/або печатки у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на офіційні електронні адреси Регулятора, оператора системи передачі, а також на електронну адресу Регулятора [energo3@nerc.gov.ua](mailto:energo3@nerc.gov.ua).

У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо всіх заходів, запланованих схваленим Регулятором ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу напругою 20 кВ та вище, розвитку основних фондів, активів оператора системи розподілу, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання,

Методики (порядок) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, а саме:

абзацу першого пункту 1.5 яким встановлено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітнього кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт

щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1 - 63 та 109 - 125),

абзацу дев'ятого пункту 1.5 яким встановлено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 4.3 Типової форми договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу в частині виставлення рахунку на 100% вартості плати за приєднання;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану щодо обов'язку оператора системи розподілу визначати в договорі про приєднання точки приєднання на рівні напруги, заявленої замовником у заяві про тимчасове приєднання, яка розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки та не видачі специфікації обладнання для точки приєднання;

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;

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

пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців

не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним,

пункту 2.7 щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна), яким встановлено, що форму звітності № 1 ОСР подають щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;

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

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна), яким встановлено, що форму звітності № 6 ОСР подають не пізніше, ніж через 35 днів після завершення звітного періоду, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, яким встановлено, що форму звітності № 9 ОСР подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено, що форма звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 30 днів після звітного періоду;

пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, яким встановлено, що форма звітності № 11-НКРЕКП-якість розподіл складається станом на останнє число звітного періоду і подається ліцензіатом до НКРЕКП не пізніше ніж через 20 днів після звітного періоду;

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 червня 2018 року № 374, яким, встановлено, 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;

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, яким встановлено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції,

пункту 4.6. розділу 4 Правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів, затверджених постановою НКРЕКП від 02 липня 2019 року № 1333, яким визначено, що суб'єкт господарювання не пізніше ніж через десять робочих днів від дня отримання запиту, надісланого НКРЕКП, зобов'язаний направити до НКРЕКП завірені в установленому законодавством порядку копії документів, ґрунтовні пояснення та іншу інформацію, необхідну для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спору, та повідомити про:

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

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

3) наявність спору між суб'єктом господарювання та заявником, зазначивши суть спору та пропозицію щодо його вирішення;

пункту 5.5 глави 5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, яким встановлено, що ОСР щороку до 20 лютого року, наступного за звітним, надають до НКРЕКП витяг з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання" та згідно з формою, наведеною у додатку 5 до цих Вимог.

Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «.txt» з розділювачем табуляції або «.xls», «xlsx» на адресу: [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua);

абзацу другого пункту 7 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491, 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;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року), яким встановлено, що Операторам систем розподілу та оператору системи передачі складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з початку базового періоду інформацію щодо надання послуг з приєднання за договорами про приєднання, укладеними відповідно до вимог розділу IV Кодексу, (графи 1 – 63, 80, 89, 97 та 109 – 125 Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що є додатком 1 до Методики) та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року), яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ, та

здійснювати вчасно і в повному обсязі оплати за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V, яким встановлено, що постачальник послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів – обґрунтовану відмову в їх наданні,

пункту 5.2.23 глави 5.2 розділу V, яким визначено, що введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги;

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 6.5.4 глави 6.5 розділу VI, яким встановлено, що технічна перевірка вузлів обліку у споживачів здійснюється оператором системи у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), та відповідного ППКО (за рішенням споживача);

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1. розділу II згідно якого під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,



підпункту 1 пункту 7.5 розділу VII, яким зокрема встановлено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення,

пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, яким встановлено, що ОСР як адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника (у редакції, що діяла до 12.08.2022) та не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату,

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;

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;

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 1 пункту 2.3 глави 2 щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу,

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, що ОСР 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. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адреси: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua) (для електропостачальників) та [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua) (для ОСР та ОСП), у двох примірниках: з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.8 глави 4.1 розділу IV, яким забороняється надавати послугу з приєднання електроустановки замовника до електричних мереж побутових споживачів;

пункту 4.1.21 глави 4.1 розділу VI, яким встановлено, що ОСР забезпечує безоплатну видачу технічних умов на приєднання,

пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу VI яким визначено, що послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання,

пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, що надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема, надання ОСР замовнику у спосіб, указаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, що є додатком 5 до Кодексу,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), 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 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV, яким визначено, 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,

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

пункту 4.2.6 глави 4.2 розділу VI яким визначено, що у разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів),

пункту 4.2.7 глави 4.2 розділу IV яким встановлено, що у разі наміру замовника розірвати договір про приєднання він може письмово звернутися до ОСР з пропозицією розірвати договір та визнати технічні умови такими, що втратили чинність.

ОСР протягом 20 робочих днів з дня отримання такого звернення має надати письмове обґрунтування щодо погодження (або відмови у погодженні) пропозиції припинити дію договору та направити замовнику додаткову угоду до договору щодо припинення його дії,

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу VI, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

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

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),

пункт 4.4.4 глави 4.4 розділу IV, яким визначено, зокрема, 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 (ненадання замовнику інформації щодо неналежно оформлених документів у спосіб, указаний у заяві замовника),

пункт 4.4.6 глави 4.4 розділу IV, яким визначено, що для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання,

пункту 4.8.2 глави 4.8 розділу IV, яким визначено, що повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника,

пункту 11.5.8 глави 11.5 розділу XI, яким встановлено, що ОСР має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу (окрім планових перерв) після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій не менше ніж за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії,

пункту 13.2.4 глави 13.2 розділу XIII яким визначено, що представник ОСР проводить вимірювання параметрів якості електричної енергії в точці розподілу відповідно до вимог пунктів 6.2.1 – 6.2.4 глави 6.2 розділу VI КСР протягом не менше 7 календарних днів за виключенням часу тривалості перерв в електропостачанні в частині процедури здійснення вимірювань;

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

підпункту 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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 11 щодо обов'язку Ліцензіата надавати НКРЕКП доступ до умов договорів (у тому числі щодо цін (вартості) товарів і послуг) на придбання/надання/спільне використання товарів і послуг, які укладаються між ліцензіатом та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи з суб'єктами господарювання, що входять до

складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання,

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

підпункту 20 щодо обов'язку ліцензіата при застосуванні процедур зміни/заміни електропостачальника надавати новому електропостачальнику інформацію про споживачів, приєднаних до його системи розподілу, яким здійснював продаж електричної енергії попередній електропостачальник, в обсягах та порядку, визначених НКРЕКП,

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

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 47 яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний 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 55 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року), підпункту 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;

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії яким передбачено обов'язок 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.

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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 92 223,74 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 56 342,71 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 198,79 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 22 074,60 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 513,77 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 4 204,60 тис. грн (без ПДВ):

50 % суми додатково отриманого у 2022 році доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 406,71 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 7 936,26 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 546,30 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 219 041,15 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 92 223,74 тис. грн (без ПДВ).

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ

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  
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 23 березня 2023 року № 186, 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 18 квітня 2023 року № 697 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) усунути порушення 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), а саме:

пункту 2.7 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282, щодо забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

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 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, що ОСР 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. Інформація надсилається ліцензіатами до НКРЕКП в електронному вигляді у форматі «xls» або «xlsx» на адреси: [sqr@nerc.gov.ua](mailto:sqr@nerc.gov.ua) (для електропостачальників) та [sqr\\_n@nerc.gov.ua](mailto:sqr_n@nerc.gov.ua) (для ОСР та ОСП), у двох примірниках: з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги»;

пункту 5.1 глави 5 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, яким встановлено, що яким встановлено, що звіт щодо виконання ПРСР формується відповідно до вимог глави 3.6 розділу III Кодексу та додатка 3 до цього Порядку і надається ліцензіатом в електронній формі (у файлі Excel та скан-копія у форматі pdf) на електронну адресу НКРЕКП [energo3@nerc.gov.ua](mailto:energo3@nerc.gov.ua) та на офіційну адресу із накладанням

кваліфікованого електронного підпису, а також на офіційну електронну адресу оператора системи передачі.

У звіті щодо виконання ПРСР має бути відображена інформація щодо усіх заходів, запланованих схваленим НКРЕКП ПРСР, а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2019 року № 312, згідно якого під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;

розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2, 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 4.3.3 глави 4.3, яким визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

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

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);

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

підпункту 5 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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,

для чого:

1) протягом п'ятнадцяти робочих днів з дати прийняття цього рішення внести зміни (у частині уточнення інформації щодо виду об'єкта та назви площадки вимірювання) до додатків «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії» до договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за адресами:

*(інформація з обмеженим доступом),*

про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що у строк до 15 липня 2023 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області та ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» 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:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2021 рік;

Інформацію щодо дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР та сум наданих компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, що є Додатком 6 до Порядку № 375 за 2022 рік;

скориговані звіти щодо виконання Інвестиційної програми за 2021 та 2022 роки;

3) у строк до 01 липня 2023 року:

привести свої дії стосовно ОСББ «Боголюбова 23» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом проведення перерахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по Акту про порушення № К 042501 від 12 березня 2020 року з урахуванням сили струму 11 А;

привести свої дії стосовно ФОП Пасічника С. М. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, визначивши умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (додатками до нього) величину дозволеної потужності, визначену договором про постачання електричної енергії від 12 травня 2015 року № 220067071;

привести свої дії стосовно гр. Тимошка С. І. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом:

укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктом споживача, розташованим за адресою: *(інформація з обмеженим доступом)*

скасування Акта про порушення від 15.10.2020 № 042958 та нарахувань за обсяг необлікованої електричної енергії, які проведені на його підставі;

привести свої дії стосовно споживачів, що мешкають *(інформація з обмеженим доступом)*, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, а саме:

18 споживачам по скарзі від 23 листопада 2018 року,  
37 споживачам по скарзі від 31 травня 2019 року,  
37 споживачам по скарзі від 07 червня 2019 року,  
66 споживачам по скарзі від 16 листопада 2020 року;

привести свої дії стосовно 66 споживачів, що мешкають по вул. Пимоненка та вул. Польовій смт Глеваха, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 23 листопада 2018 року по

30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги;

привести свої дії стосовно гр. Границі В. А. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання компенсацій, а саме:

у розмірі 50 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії, з дати надходження першої скарги, а саме з 11 грудня 2019 року по 30 листопада 2021 року за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги,

у розмірі 25 % плати за надання послуг з розподілу електричної енергії за період з 01 грудня 2021 року до дня усунення проблеми за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР у частині дотримання показників змінення напруги, у подвійному розмірі за не розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії в точці розподілу споживачу з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

привести свої дії стосовно ФОП Яременко О. А., гр. Білій У. Д., гр. Пономарчук В. В., гр. Мирвода П. П., гр. Закалюжної Г. А., гр. Кузнецової Л. О., гр. Карпової О. Ю., гр. Федоренка С. С., гр. Семенюк Г. А., гр. Кононенко Л. М., гр. Філоненко Л. М., гр. Новицької Н. А., гр. Левчука В. Л., гр. Хало Л. Г., гр. Бандура В. П., гр. Гривняка А. А., гр. Корж О. В., гр. Кузьменка О. С., гр. Дейка Б. В. гр. Салаті І. В., гр. Таран Л. Ю., гр. Філозоф Л. І., гр. Целіку Є. С., гр. Савінову В. А., гр. Пащенко М. Є., гр. Кривенку К. О., гр. Стасюку С. І., гр. Гудимі І. Ю., гр. Хребтовій О. Ю., гр. Кульбіді В. І., гр. Ігнатенку Ю. А., гр. Пранничук І. А., гр. Цайклер М. М., Томіну А. О. та гр. Кравчені М. М., гр. Петрової Т. Г. та гр. Вільчинської Н. В. гр. Ніконовій Т. І., гр. Солопову О. В., гр. Пянчуку М.Л., гр. Панасюк І. З., гр. Кольгою С. В., гр. Журавлем В.В., гр. Чечоткіним В. В., гр. Сергієнко М. Ю., гр. Гресько О. Т., гр. Кирилюк І. І., гр. Скулімовської Л. В., гр. Стрігальова М. М., гр. Чичика П. О., гр. Петренко А. Б., гр. Коваль Л. О., гр. Кудренка О. Ф., гр. Біціган О. О., гр. Місецького С. В., гр. Мукосій О. Д., гр. Москальова А. О., гр. Філімоненка А. С., гр. Коляніді В. П., гр. Прикмети П. І., гр. Бурцева В. С., гр. Дейнеги М. Ф., гр. Герасименка А. Ю., гр. Пуртової Н. Г., гр. Провозьон І. М., гр. Божок М. Л., гр. Серветника О. В., гр. Джим К. В., гр. Усікової О. М., гр. Сівакової О. В., гр. Кукушкіна М. Л., гр. Цикунова С. В.,

гр. Коннова С. В., гр. Шелудченко Л. П., гр. Багацького В. В., гр. Картичака Д. Д., гр. Дандикіна А. В., гр. Євгенєва О. Є., гр. Апраксіної Л. В., гр. Рябової Н. Я., гр. Чагарного О. В., гр. Семенюк Н. В., гр. Пержан Г., гр. Гудима І. Ю., гр. Стасюка С. І., гр. Головакіної Р. М., ОК «САДОВЕ ТОВАРИСТВО СОЛАР» у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

підтвердження надання гр. Холод Н. В, гр. Мохаммаді Пуян, гр. Тільній С. І. повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання, приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

надати по замовниках послуги з приєднання, які зазначені у таблицях 3.22.21 та 3.22.23 Акту планової перевірки від 13 квітня 2023 року № 195, до НКРЕКП та документальне підтвердження надання замовникам послуг з приєднання.

Про виконання цього зоб'язання 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.

4) у строк до 01 серпня 2023 року надання компенсації у подвійному розмірі 1 002 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, 7 188 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії та 406 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 22 годин про що у строк до 15 серпня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ