

Департамент
ліцензійного контролю
«__» травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання
та внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704»
та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 16 квітня 2024 року № 748 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 03 квітня 2024 року № 153 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 03 травня 2024 року № 188.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листами від 09 травня 2024 року № 2160/05/34 (Письмові пояснення Ліцензіата) та від 22.05.2024 № 2367/05/17 (Додаткові письмові пояснення Ліцензіата) надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188.

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення			
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання 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.			
<i>Щодо надання інформації на запити НКРЕКП</i>					
№ п/п	Запит НКРЕКП	Надходження запиту до ліцензіата	Встановлений термін виконання	Інформація (листи-відповіді, електронна пошта) про виконання, дата, номер, короткий зміст	Кількість днів протермінування
1.	Запит № 477/17.1.3/7-23 від 12.01.2023 Про надання інформації згідно постанови №352 від 26 березня 2022	12.01.2023	20.01.2023	Відповідь № 362/05/44 від 24.01.2023 Про надання інформації згідно постанови №352 від 26 березня 2022 року (в паперовому вигляді)	4



УВ
НКРЕКП
№1176-14.1.1/24 від 28.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 27.05.2024 17:33
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

2.	Запит № 1735/20.3/7-23 від 15.02.2023 Щодо звернення ТОВ "Спец. конструкторське бюро Калькулятор"	15.02.2023	25.02.2023	Відповідь № 976/05/07 від 28.02.2023 Щодо звернення ТОВ «Спец. конструкторське бюро Калькулятор»; 977/05/07 28.02.2023 Щодо звернення ТОВ «Спец. конструкторське бюро Калькулятор» (в паперовому вигляді)	3
3.	Запит № 2101/17.1.1/7-23 від 24.02.2023 Щодо виконання ПП на 2022 рік	24.02.2023	28.02.2023	Відповідь № 1153/05/09 від 10.03.2023 Щодо виконання ПП на 2022 рік (в паперовому та електронному вигляді на адресу Zhakhovska@nerc.gov.ua)	10
4.	Запит № 2678/17.1.3/7-23 від 09.03.2023 Щодо надання інформації про приєднання електроустановок до електричних мереж, ТУ та договорів	10.03.2023	20.03.2023	Відповідь № 1315/05/45 від 22.03.2023 Щодо надання інформації про приєднання електроустановок до електричних мереж, ТУ та договорів (в паперовому та електронному вигляді на адресу box@nerc.gov.ua)	2
5.	Запит № 2956/20.3/7-23 від 16.03.2023 Про розгляд звернення ТОВ СКТБ Калькулятор	16.03.2023	30.03.2023	Відповідь № 1443/05/07 від 04.04.2023 Про розгляд звернення ТОВ СКТБ Калькулятор (в паперовому вигляді)	5
6.	Запит № 3700/20.3/7-23 від 04.04.2023 Щодо розгляду звернення ПП Гуць	05.04.2023	14.04.2023	Відповідь № 1590/05/16 від 17.04.2023 Щодо розгляду звернення ПП Гуць (в паперовому та електронному вигляді на адресу osadchai@nerc.gov.ua)	3

Протягом 2023 року по 6 запитам НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів **від 2 до 10 днів**.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вчасно надавало відповіді на запити НКРЕКП, проте, **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що **зазначене неможливо підтвердити** у зв'язку з ненаданням Ліцензіатом копії з журналу реєстрації вхідної кореспонденції (або знімку з екрану з відповідного програмного забезпечення) для підтвердження розрахунку кінцевого терміну надання відповіді до НКРЕКП Ліцензіатом.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%)**.

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

2.	підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)	у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;
----	---	---

<p>абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ</p>	<p>щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.</p>
--	---

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 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.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угодою про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо

та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

Щодо побутового споживача № 3.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 3 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 101101002).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований спортивно-оздоровчий комплекс, а також зарядна станція для електромобілів.

Відповідно до інформації, наданої ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 101101002 склало 220 436 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 50 кВт.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 28.04.2024 відносно Споживача № 3 (№ особового рахунку 101101002) складено Акт про порушення № 002700 стосовно факту використання на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

01.04.2024 громадською організацією ініційовано перед ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» питання щодо приєднання до умов договору № 310000919 про надання послуг з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом для побутових споживачів шляхом подання заяви-приєднання.

В той же час, в ході проведення фізичного огляду вузлів обліку електричної енергії вказаного об'єкта встановлено, що на території забудови за адресою: Кіровоградська область, м. Кропивницький, додатково наявні ще 2 (два) вузли комерційного обліку (лічильник: № 7646560, № 663567), які належать побутовому та побутовому споживачу (ФОП) з особовим рахунком № 310050637.

Згідно даних, зазначених в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта побутового споживача з особовим рахунком № 310050637 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житлові квартири. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 10 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року побутове споживання електричної енергії за особовим рахунком № 310050637 склало 5624 кВт*год.

Згідно даних, зазначених в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта непобутового споживача з особовим рахунком № 310050637 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: кафе-магазин. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 30,5 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року непобутове споживання електричної енергії за особовим рахунком № 310050637 склало 38372 кВт*год.

Щодо побутового споживача № 4.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 4 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100914163).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований магазин.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунками № 100914163 склало 70 652 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 5 кВт.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 12.03.2024 відносно Споживача № 4 (особовий рахунок № 100914163) складено Акт про порушення № 002782 стосовно факту використання на об'єкті побутового споживача електричної енергії на непобутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

04.04.2024 ФОП ініційовано перед ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» питання щодо приєднання до умов договору № 310000921 про надання послуг з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом для непобутових споживачів шляхом подання заяви-приєднання.

Щодо побутового споживача № 5.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 5 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100511185).

Встановлено закриту територію з житловими та допоміжними будівлями, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований готель тривалого перебування.

Відповідно до інформації, наданої ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 100511185 склало 47 160 кВт*год (денний тариф 29072 кВт*год, нічний тариф 18088 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 25 кВт.

Крім того, встановлено, що вказана територія має додатковий вхід з протилежного боку за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький,, проте особовий рахунок споживача за вказаною адресою не реєструвався. Згідно даних глобальної мережі Інтернет та соціально-орієнтовного ресурсу «Instagram» за вказаною адресою розміщена фінська сауна і басейн.

В ході проведення фізичного огляду вузлів обліку електричної енергії вказаного об'єкта встановлено, що на території забудови за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, додатково наявний ще 1 (один) вузол комерційного обліку (лічильник: № 12397438), який належить побутовому споживачу з особовим рахунком № 100511183.

Згідно даних, зазначених в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта побутового споживача з особовим рахунком № 100511183 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 25 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року побутове споживання електричної енергії за особовим рахунком № 100511183 склало 17835 кВт*год.

Щодо побутового споживача № 6.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 6 за адресами: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100811281) та Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100814529).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаними адресами встановлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме розташовані спеціалізовані магазини, а також маркет.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 100811281 склало 45 150 кВт*год, за особовим рахунком № 100814529 - 55 015 кВт*год (разом 100 165 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 10 кВт.

В паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 17 кВт.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 12.03.2024 відносно Споживача № 6 (особові рахунки №№ 100811281 та 100814529) складено Акти про порушення №№ 002698 та 002699 стосовно фактів використання на об'єктах побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

15.04.2024 ФОП ініційовано перед ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» питання щодо приєднання до умов договорів № 310000375 та № 310050049 про надання послуг з розподілу електричної енергії за відповідними тарифами для побутових споживачів шляхом подання заяви-приєднання.

Щодо побутового споживача № 7.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 7 за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, (№ особового рахунку 091608485).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено закриту територію з комплексом будівель та споруд, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований заміський ресторанный комплекс.

Крім того, за даними Єдиного державного реєстру судових рішень, 19.04.2023 до Єдиного реєстру досудових розслідувань за № 42023122..... внесені відомості про кримінальне правопорушення за фактом самовільного зайняття земельних ділянок, в тому числі незаконного їх вибуття із комунальної власності та самовільного будівництва будівель та споруд на самовільно зайнятій земельній ділянці площею 1,3998 га, що розташована на березі Обознівського водосховища в руслі р. Грузька, с. Обознівка, Кропивницького району, Кіровоградської області за адресою: Кіровоградська область, Кропивницький район,

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 91608485 склало 70 809 кВт*год (денний тариф 49291 кВт*год, нічний тариф 21518 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, **відомості щодо виду об'єкта нерухомості відсутні**. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 10 кВт. Згідно наданого ПрАТ «Кіровоградобленерго» витягу з ДРРП на нерухоме майно від 18.12.2017, за вказаною адресою зареєстровано житловий будинок.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 12.02.2024 відносно Споживача № 7 (особовий рахунок № 091608485) складено Акт про порушення № 002554 стосовно факту використання на об'єктах побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

Також, в п. 8 «Перелік об'єктів або струмоприймачів, відключених від електроживлення» вищевказаного акту зазначено, що **споживач відключений 08.02.2024 за заявкою електропостачальника ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК» за заборгованість**.

На момент комісійного огляду встановлено, що споживання електричної енергії за адресою вищевказаного об'єкта припинено, електроживлення відсутнє.

Щодо побутового споживача № 8.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 8 за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, ... (особовий рахунок № 091608480).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено закриту охороняему територію з комплексом будівель, споруд та басейном, які ймовірно використовуються для надання послуг з відпочинку.

В той же час, зі слів охорони, даний об'єкт забудови є приватним домоволодінням.

Разом з тим, відповідно до повідомлення про початок виконання будівельних робіт КД05121022.... від 24.02.2021 та декларації про готовність до експлуатації об'єкта КД10121040.... від 06.04.2021, об'єктом реконструкції по вулиці Кропивницького району Кіровоградської області є база відпочинку, яка розташована на земельній ділянці з кадастровим номером 3522585800:02:000:.... площею 0.2796 га з цільовим призначенням для культурно-оздоровчих потреб, рекреаційних, спортивних і туристичних цілей.

Згідно інформації з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, вказана земельна ділянка належить до земель водного фонду з цільовим призначенням для розміщення бази відпочинку та, відповідно до договору оренди землі від 29.12.2017 укладеного між орендодавцем в особі Кіровоградської районної державної адміністрації та орендарем в особі Споживача № 8, перебуває в оренді до 24.01.2028, з правом пролонгації.

Згідно ДСТУ 4527:2006 «Послуги туристичні. Засоби розміщення. Терміни та визначення», затвердженого наказом Держспоживстандарту України від 28.02.2006 № 54, база відпочинку – це аналогічний готелю засіб розміщення з мінімальними зручностями, зазвичай, сезонного використання, розташований в рекреаційній зоні, який забезпечує умови для відпочинку.

Відповідно до роз'яснення Міністерства будівництва, архітектури та ЖКГ України від 01.10.2006, база відпочинку – це не тільки житлові приміщення, а багатофункціональний комплекс, який за функціональним призначенням повинен забезпечувати належні умови для відпочиваючих.

Відповідно до підпункту «а» пункту 14.1.1291 Податкового кодексу України, будівлі готельні відносяться до об'єктів нежитлової нерухомості.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 91608480 склало 70 693 кВт*год (денний тариф 45422 кВт*год, нічний тариф 25271 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, **відомості щодо виду об'єкта нерухомості відсутні**. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 5 кВт. Інші матеріали про приєднання даного об'єкта до електричних мереж ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не надавались у зв'язку із їх втратою.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 29.03.2024 відносно Споживача № 8 (особовий рахунок № 091608480) складено Акт про порушення № 002772 стосовно факту використання на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача № 11.

01.05.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 11 за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький р-н, м. Знам'янка, (№ особового рахунку 080320161).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено закриту територію з житловими та допоміжними будівлями, які фактично використовуються для проживання, а також провадження підприємницької діяльності, а саме розташована лазня, інформація щодо діяльності якої розміщена лише в глобальній мережі Інтернет, а також наявна за номером мобільного телефону +38066....62. Рекламні щити, банери тощо, за якими можна ідентифікувати об'єкт підприємницької діяльності, відсутні.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 080320161 склало 48854 кВт*год (денний тариф 32834 кВт*год, нічний тариф 16020 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький р-н, м. Знам'янка, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 25 кВт.

В той же час, в ході проведення фізичного огляду вузлів обліку електричної енергії об'єкта встановлено, що на території забудови додатково наявний ще 1 (один) вузол комерційного обліку побутового споживача (лічильник № 0268163), який належить ФОП з особовим рахунком № 308000592.

Відповідно до інформації зазначеної в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький р-н, м. Знам'янка, зазначено вид об'єкта: вбудоване нежитлове приміщення. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 5 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 308000592 склало 0 кВт*год.

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 7.6 Правил роздрібного ринку ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично побутовими споживачами.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документу):*

«...Щодо вибіркової перевірки 11 побутових споживачів (сторінки 54 – 79 акту перевірки) слід зазначити наступне:

- в усіх випадках договори про надання послуг з розподілу укладались виключно на виконання положень постанов НКРЕКП №312 від 14.03.2018, №311 від 14.03.2018 згідно до наданих споживачами документів. В додатках 2 (паспорти точок розподілу) до цих договорів зазначені об'єкти, по яким споживачами були надані документи на право власності чи користування;

- по 6 випадкам за кожною адресою укладені по два договори про надання послуг з розподілу: за об'єктами побутового споживача та для здійснення підприємницької діяльності у відповідності до вимог Кодексу комерційного обліку та Правил роздрібного ринку:

1) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z7532239975499 укладено договір за об'єктом побутового споживача №100123104 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №310051425 (ЕІС код 62Z1447491841700);

2) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z5346773238048 укладено договір за об'єктом побутового споживача №101011008 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №310000639 (ЕІС код 62Z6781657041199);

3) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z6967133339400 укладено договір за об'єктом побутового споживача №101101002 та договір за об'єктами для здійснення підприємницької діяльності №310050637 (ЕІС коди 62Z5952372919154 та 62Z4763897911014);

4) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z7115642434633 укладено договір за об'єктом побутового споживача №030406214 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №303000051 (ЕІС код 62Z1372453197371);

5) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z5731431744967 укладено договір за об'єктом побутового споживача №050505094 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №305000812 (ЕІС код 62Z3553505588049);

б) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z5261964508658 укладено договір за об'єктом побутового споживача №080320161 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №308000592 (ЕІС код 62Z4414760229802);

- при виконанні персоналом Товариства обстежень, контрольних оглядів та технічних перевірок об'єкту о/р 100511185 будь-яких візуальних ознак ведення підприємницької діяльності, які могли бути підставою для складання акту про порушення ПРРЕЕ, виявлено не було (про що зазначено в Акті перевірки на сторінці 64);

- при кожному виявленні фактів споживання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на потреби підприємницької діяльності (о/р 100914163, 100814529, 091608485, 091608480) Товариством були складені акти про порушення ПРРЕЕ за результатами яких споживачами було усунуто порушення.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що до свої Письмових пояснень Ліцензіат не надає документального підтвердження зазначеному вище та не надає копій жодних документів, що підтверджують звернення побутових споживачів, у разі використання електричної енергії на непобутові потреби, до оператора системи розподілу і приведення договірних відносин у відповідність Правилам роздрібного ринку облік електричної енергії, а також щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

Крім того, щодо **споживачів №№ 5, 11 Товариством взагалі не було складено Акти про порушення ПРРЕЕ** не зважаючи на виявлені та зафіксовані Актом планової перевірки від 03.05.2024 № 188 порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; у частині 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.
---	--

Згідно пункту 5 Додатку № 1 до Договору купівлі-продажу на ринку електричної енергії на ринку двосторонніх договорів від 09.05.2023 № 2-1-2023/1799 з Покупець здійснює розрахунки за продану Продавцем електричну енергію у розмірі 100 % купленого обсягу електричної енергії за відповідний день поставки до 18:00 доби Д-2.

У випадку, якщо день оплати, припадає на небанківський день, то Покупець здійснює відповідну оплату не пізніше останнього банківського дня, що передус обумовленому Договором дню оплати.

Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед за 11-20 травня 2023 року в сумі грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 05.06.2023 № 0000207809, з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 09.05.2023 № 2-1-2023/1799.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафі., з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшувочими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на 30 % та 10 % відповідно).

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

Щодо порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

До НКРЕКП надійшли листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 13.10.2023 № 01/52411 та від 20.10.2023 № 01/54422 щодо наявної заборгованості окремих учасників ринку електричної енергії, зокрема ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за договором про надання послуг з передачі електричної енергії та за договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

Враховуючи вищезазначене, НКРЕКП було прийнято постанову від 01.11.2023 № 2030 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

За результатами проведеної позапланової виїзної перевірки було складено Акт від 24 січня 2024 року № 35 (далі – Акт № 35).

На відкритому засіданні НКРЕКП було розглянуто Акт № 35 та прийнято розпорядження від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 37-р), яким зобов'язано ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 травня 2024 року усунути порушення Ліцензійних умов шляхом забезпечення розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» у повному обсязі.

Перевіркою встановлено, на виконання Розпорядження № 37-р ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у січні-квітні 2024 року були проведені розрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік за договором від 26.06.2019 № 0532-02041 про надання послуг з передачі електричної енергії, за договором від 26.06.2019 № 0532-03041 про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та договором від 30.04.2019 № 0532-01041 про врегулювання небалансів електричної енергії.

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Інформація щодо розрахунків ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році за послуги з передачі електричної енергії за 2023 рік

Заборгованість станом на 31.12.2023, грн	Дата оплати	Платіжна Інструкція №	Сума оплати, грн	Заборгованість на дату перевірки, грн
	16.01.2024	0000216022		
	17.01.2024	0000216070		
	30.01.2024	Акт коригування за вересень 2023		
	07.02.2024	216649		
	08.02.2024	216722		
	09.02.2024	216825		
	09.02.2024	216827		
	09.02.2024	216826		
	21.02.2024	217325		
	23.02.2024	217482		
	26.02.2024	217550		
	28.02.2024	217683		
	29.02.2024	217716		
	29.02.2024	217715		
	05.03.2024	217758		
	06.03.2024	217824		
	07.03.2024	217914		
	12.03.2024	218000		
	13.03.2024	Акт коригування за жовтень 2023		
	15.03.2024	218283		
	18.03.2024	218376		
	21.03.2024	Акт коригування за листопад 2023		
	28.03.2024	Акт коригування за грудень 2023		
	05.04.2024	219028		
	10.04.2024	219268		
	24.04.2024	219924		
		Разом		

Відповідно до даних таблиці станом на 31.12.2023 заборгованість Ліцензіата складала грн (з ПДВ). Товариством у період з 16.01.2024 по 24.04.2024 було сплачено заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за 2023 рік у сумі грн (з ПДВ).

Відповідно до оборотно-сальдової відомості станом на **24.04.2024** обліковується заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Інформація щодо розрахунків ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік

Заборгованість станом на 31.12.2023, грн	Дата оплати	Платіжна Інструкція №	Сума оплати, грн	Заборгованість на дату перевірки, грн
	09.01.2024	0000215690		
	18.01.2024	216108		
	19.01.2024	0000216136		
	22.01.2024	0000216209		
	23.01.2024	216254		
	30.01.2024	216472		
	30.01.2024	Акт коригування за вересень 2023		
	31.01.2024	216506		
	07.02.2024	216651		
	08.02.2024	216800		
	12.02.2024	216941		
	13.02.2024	217057		
	13.02.2024	217058		
	19.02.2024	217257		
	28.02.2024	217685		
	29.02.2024	217710		
	13.03.2024	218117		
	13.03.2024	Акт коригування за жовтень 2023		
	14.03.2024	218223		
	14.03.2024	218224		
	28.03.2024	218840		
	28.03.2024	218841		
	29.03.2024	218871		
	09.04.2024	219206		
	11.04.2024	219410		
	12.04.2024	219431		
	15.04.2024	219454		
	17.04.2024	219646		
		Разом		

Відповідно до даних таблиці станом на 31.12.2023 заборгованість Ліцензіата складала грн (з ПДВ). Товариством у період з 09.01.2024 по 17.04.2024 було сплачено заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік у сумі грн (з ПДВ).

Відповідно до оборотно-сальдової відомості станом на 17.04.2024 обліковується заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2023 у ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» обліковувалась заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за купівлю електричної енергії для врегулювання небалансів у сумі _____ грн (з ПДВ), яка була сплачена в загальній сумі _____ грн (з ПДВ), а саме:

оплата з поточного рахунку в сумі _____ грн (платіжна інструкція від 03.01.2024 № 0000215515 на суму _____ грн (з ПДВ), від 05.01.2024 № 0000215581 на суму _____ грн (з ПДВ), платіжна інструкція від 23.01.2024 № 216294 на суму _____ грн (з ПДВ), платіжна інструкція від 28.02.2024 № 1085 на суму _____ грн (з ПДВ)) – повернення коштів НЕК «УКРЕНЕРГО»;

зарахування зустрічних однорідних вимог в сумі _____ грн (з ПДВ);
актами-корегування (врегулювання) купівлі продажу електричної енергії в сумі _____ грн

Таким чином, на дату закінчення перевірки (03.05.2024) заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за купівлю електричної енергії для врегулювання небалансів **відсутня**.

*Оскільки період діяльності Ліцензіата, який підлягав дослідженню в рамках цієї планової перевірки з 01.01.2023 по 31.12.2023, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушень підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», яке було прийнято НКРЕКП поза межами перевіряемого періоду, а саме 13.02.2024. Виконання Ліцензіатом вимог розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р повинно бути досліджено в рамках перевіряемого періоду 2024 року.*

<p>4. підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання</p>	<p>у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: дотримання вимог п. 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування Реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та зазначення в графі 14 дати та часу початку перерви в електропостачанні та графах 8-13 класифікації перерв;</p> <p>у частині 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.</p>
--	--

<p>компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375</p>	<p>Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p>
---	---

РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 30.08.2023 о 17:80, час закінчення перерви 31.08.2023 о 17:10. Тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 20, компенсацію сплачено 14 споживачам.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, не сплачена компенсація споживачам, по яким закрито особові рахунки у відповідності до вимог п. 7.5. ПРРЕЕ (5 точок комерційного обліку: Бескровний А. Є. (о/р 091806243); Прудка Т. А. (о/р 091806245); Булах В. М. (о/р 092003051); Лук'янова М. І. (о/р 092003058); Печник Л. М. (о/р 092003175).

Також, у зв'язку із відсутністю в електронній базі даних споживача його реєстраційного номеру облікової картки платника податку або серії та номеру паспорту громадянина України, Товариство направило споживачу Веселову А. (о/р 091806266,) лист з проханням надати такі дані (вих. № 361/55 від 09.10.2023).

Як повідомило ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», після того як від вказаного споживача надійде інформація для можливості здійснення сплати податків у відповідності до вимог чинного законодавства, Товариство виконає нарахування компенсації за порушення гарантованих стандартів з урахуванням вимог пункту 6.10 глави 6 Порядку № 375.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 1 споживачу за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375 після надходження від такого споживача відповідної інформації для можливості здійснення сплати податків у відповідності до вимог чинного законодавства.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (з наданням копій підтвердних документів) споживачу Веселову А. (о/р 091806266) 08.05.2024 здійснено нарахування компенсації як тільки від нього отримано інформацію, необхідну для сплати податків у відповідності до чинного законодавства.

Службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.05.2024 № 315/13-24 повідомлено наступне, мовою документу:

«Пояснення ПРАТ «Кіровоградобленерго» до перерв в електропостачанні КТП – (..... ЕМ) та КТП- , КТП- () **пропонуємо врахувати.**».

..... РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 12.02.2023 о 15:05, час закінчення перерви 12.02.2023 о 17:10. Тривалість перерви становить 2 години 5 хвилин. Повторне знеструмлення КТП- здійснено 12.02.2023 о 17:35 та відновлене її електропостачання 13.02.2023 о 15:20. Тривалість перерви становить 21 годину 45 хвилин. Тривалість електропостачання після введення в роботу КТП- 12.02.2023 о 17:10 та повторного її знеструмлення 12.02.2023 о 17:35 становила 25 хвилин.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 152, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого 12.02.2023 о 14:01 до кол-центру надійшло звернення від споживача про відсутність електропостачання по КТП-653.

12.02.2023 о 14:20 оперативний персонал РЕМ розпочав пошук пошкодження на КТП-....

12.02.2023 о 15:00 електромонтер ОВБ повідомив черговому диспетчеру про відгорання проводу ф. «В» вводу 0,4 кВ силового трансформатору.

При заповненні реєстру перерв в електропостачанні помилково час початку перерви був внесений згідно запису в оперативному журналі (15:05 час надання черговим диспетчером команди на відключення КТП- для усунення технологічного порушення), замість часу першого звернення від споживача (14:01 дзвінок № 53317190). У зв'язку з цим, перерва тривала у період з 14:01 12.02.2023 по 17:10 12.02.2023 та з 17:35 12.02.2023 по 15:20 13.02.2023. Загальний час знеструмлення складає 1 494 хвилин (24 години 54 хвилин).

12.02.2023 о 17:10 пошкодження було усунуте та КТП- введена в роботу.

12.02.2023 о 17:35 відбулось повторне технологічне порушення з подальшим відключенням КТП-653.

12.02.2023 о 17:45 електромонтер ОВБ повідомив черговому диспетчеру про пошкодження вводу 0,4кВ силового трансформатору.

Норматив часу на виконання ремонтних робіт (зняття кришки баку трансформатора, заливання масла, заміна шпильки ф. «В», заливання масла, встановлення кришки баку трансформатора) згідно СОУ 40.1-00130044-834:2010 складає 20,4 люд/год. Відповідно до вимог підпункту 11 пункту 10 розділу 6.6 Правил охорони праці, під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання у разі недостатнього освітлення, коли машиніст погано розпізнає знаки стропальника або вантаж, що переміщується, необхідно припинити проведення вантажопідіймальних робіт, зокрема, з використанням підйомних пристроїв для зняття кришки баку трансформатора. Крім цього, у зв'язку з встановленням у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 (розпорядження начальника Кіровоградської обласної військової адміністрації від 18 червня 2022 року №420-р), ремонтно-відновлювальні роботи персонал РЕМ розпочав 13.02.2023.

13.02.2023 о 15:20 КТП-... була введена в роботу.

На тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання мали вплив наступні форс-мажорні обставини:

- встановлення у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 загальною тривалістю 6 годин.

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військово командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину

розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 152 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Перерва в електропостачанні КТП-

Перерва в електропостачанні КТП- відбулась у період з 14:01 12.02.2023 року по 17:10 12.02.2023р. та з 17:35 12.02.2023р. по 15:20 13.02.2023р., загальною тривалістю 1496 хв. (25 год. 19 хв.)

На загальну тривалість перерви вплинуло необхідність виконання складних ремонтно-відновлювальних робіт в короткий світовий день та комендантська година, яка діяла з 23 год. 00 хв. до 05 год. 00 хв.

Так, норматив часу на виконання ремонтних робіт (зняття кришки баку трансформатора, зливання масла, заміна шпильки ф. "В", заливання масла, встановлення кришки баку трансформатора) згідно СОУ 40.1-00130044-834:2010 складає 20,4 люд/год.; проведення вантажопідіймальних робіт з використанням підйомних пристроїв для зняття кришки баку трансформатора, відповідно до вимог підпункту 11 пункту 10 розділу 6.6 Правил охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання у разі недостатнього освітлення, коли машиніст погано розпізнає знаки стропальника або вантаж, що переміщується, вимушено припинили.

ПрАТ «Кіровоградобленерго» не погоджується з висновком на стор.135 абзац 11, щодо здійснення нарахування компенсації 152 споживачам (КТП-) за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» так як вважаємо, що тільки форс-мажорні обставини збільшили тривалість проведення аварійно-відновлювальних робіт, а дії персоналу зважаючи на обставини, були оперативні і з дотриманням Правил охорони праці.»

Службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.05.2024 № 315/13-24 повідомлено наступне, мовою документу:

«...Щодо пояснень до перерви в електропостачанні КТП –

Відповідно до підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок) до гарантованого стандарту якості надання послуг операторів систем розподілу (далі – ОСР) належить відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Відповідно до пункту 2.4 глави 2 Порядку, у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у главі 2 Порядку, ОСР надає споживачу компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 Порядку.

При цьому, відповідно до пункту 6.7 глави 6 Порядку ОСР самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача.

Згідно пункту 5.1 глави 5 Порядку компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадках, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними, зокрема, форс-мажорними обставинами, що підтверджується відповідно до чинного законодавства.

Відповідно до статті 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили) є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо.

Наявність форс-мажорних обставин засвідчується Торгово-промисловою палатою України (далі – ТПП України) та уповноваженими нею регіональними торгово-промисловими палатами відповідно до статей 14, 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати України» шляхом видачі сертифіката.

За результатами планової перевірки ПрАТ «Кіровоградобленерго» встановлено порушення ПрАТ «Кіровоградобленерго» визначеного підпунктом 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку строку відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні для 152 споживачів (перерва в електропостачанні КТП-.... Добровеличківські ЕМ).

Згідно пояснень компанії, на тривалість перерви вплинуло, зокрема встановлення Кабінетом Міністрів України комендантської години з 23 год. 00 хв. по 05 год. 00 хв.

Враховуючи вимоги статей 14, 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати України» підтвердженням, що порушення гарантованого стандарту якості виникло внаслідок форс-мажорних обставин, зокрема встановлення Кабінетом Міністрів України комендантської години, повинно бути засвідчене відповідним сертифікатом ТПП України.

Проте, ПрАТ «Кіровоградобленерго» відповідного сертифікату до НКРЕКП не надавало.

Таким чином, вважаємо, що **ПрАТ «Кіровоградобленерго» не було доведено, відповідно до вимог чинного законодавства України, що причиною недотримання гарантованого стандарту є форс-мажорні обставини та зобов'язане здійснити нарахування компенсації 152 споживачам відповідно до Порядку.**».

У **Додаткових письмових поясненнях** Ліцензіат надав до НКРЕКП копію сертифіката Кіровоградської Регіональної Торгово-Промислової Палати № 3500-24-1019 з висновком про визнання запровадження комендантської години форс-мажорними обставинами, які стали основною причиною недотримання Товариством гарантованого стандарту якості надання послуг, у частині відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин споживачам, що заживлені від КТП-.... електричних мереж.

Службовою запискою від 24.05.2024 № 330/13-24 Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації поінформувало, що розглянуло наданий ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 22.05.2024 № 2367/05/17 сертифікат Кіровоградської Регіональної Торгово-Промислової Палати про підтвердження недотримання тривалості відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин 152 споживачам, заживленим від КТП-... електричних мереж, внаслідок форс-мажорних обставин та вважає, що відповідно до пункту 5.1 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, Товариство звільняється від надання компенсації по даному факту недотримання гарантованого стандарту.

..... РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 08.07.2023 о 13:52, час закінчення перерви 09.07.2023 о 11:38. Тривалість перерви становить 21 годину 46 хвилин. Повторне знеструмлення КТП- здійснено 09.07.2023 о 11:40 та відновлене її електропостачання 09.07.2023 о 12:59. Тривалість перерви становить 1 годину 19 хвилин. Тривалість електропостачання після введення в роботу КТП- 09.07.2023 о 11:38 та повторного її знеструмлення 09.07.2023 о 11:40 становила 02 хвилин.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 7, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого 08.07.2023 о 11:38 до кол-центру надійшло звернення від споживача про відсутність електропостачання по КТП-

У період з другої половини 06.07.2023 та по 08.07.2023 на території

електричних мереж спостерігались складні погодні умови, які супроводжувались зливами з грозою, місцями з градом та шквальним поривчастим вітром, що призвели до розмиття ґрунтових доріг сильними опадами (листи Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 10.07.2023 №9910-04/134, від 11.07.2023 № 9910-04/141 та лист Дмитрівської сільської ради Кропивницького району Кіровоградської області від 12.07.2023 № 02-08-2284/1) та ускладнили проїзд бригади ОВБ, у зв'язку з чим ремонтно-відновлювальні роботи персонал РЕМ зміг розпочати 09.07.2023.

09.07.2023 о 12:59 КТП- була введена в роботу.

На тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання мали вплив наступні форс-мажорні обставини:

- складні погодні умови, які супроводжувались зливами з грозою, місцями з градом та шквальним поривчастим вітром, що призвели до розмиття ґрунтових доріг сильними опадами на території Знам'янських електричних мереж у період з другої половини 06.07.2023 та по 08.07.2023.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно листа Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 11.07.2023 № 9910-04/141 на території електричних мереж у період з 00:00 по 03:05 та з 22:26 по 24:00 08.07.2023, та з 00:00 по 00:15 09.07.2023 спостерігалась гроза, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища І рівня.

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, засвідчення форс-мажорних обставин має бути підтверджене у порядку, встановленому законодавством. Винятковими погодними умовами вважаються умови, за яких **зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ**, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій. Підтвердженням виняткових метеорологічних умов є довідка центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері гідрометеорологічної діяльності, підприємств, установ та організацій, що належать до сфери його управління, із зафіксованими значеннями метеорологічних умов **та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

У довідці Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології від 11.07.2023 № 9910-04/141 на території електричних мереж 8 липня 2023 року не зазначена величина швидкості вітру та часовий проміжок протягом якого він тривав.

Таким чином, ОСР не доведено виникнення форс-мажорних обставин які б вплинули на тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання КТП-

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 7 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

..... РЕМ

1. Перерва в електропостачанні на КТП-... Л-....

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 14.07.2023 о 10:31, час закінчення перерви 14.07.2023 о 16:36. Тривалість перерви становить 6 годин 5 хвилин. Повторне знеструмлення КТП- здійснено 14.07.2023 о 16:34 та відновлене її електропостачання 15.07.2023 о 12:50. Тривалість перерви становить 20 годин 16 хвилин. Тривалість електропостачання після відновлення становить менше 30 хвилин. Таким чином, загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 39, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого компенсація споживачам не надавалась помилково.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» та зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від КТП-... Л-... 39 споживачам відповідно до Порядку № 375.

2. Перерва в електропостачанні на КТП-.....

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 11.02.2023 о 00:05, час закінчення перерви 11.02.2023 о 10:32. Тривалість перерви становить 10 годин 27 хвилин. Повторне знеструмлення КТП-... здійснено 11.02.2023 о 10:32 та відновлене її електропостачання 12.02.2023 о 01:20. Тривалість перерви становить 14 годин 48 хвилин. Загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 323, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого 10.02.2023 з 12:55 до... ЕМ, через кол-центр почали надходити звернення про перепади напруги на ПЛЛ-0,4 кВ від КТП-... . Зважаючи на часті пошкодження запобіжників через підвищення навантаження в споживачів внаслідок застосування ГПВ після відновлення електропостачання, підозри на пошкодження КЛ були відсутні. В цей час бригада ОВБ займалась іншими заявками, які надійшли раніше.

10.02.2023 о 14:08 бригада ОВБ була направлена до КТП-... , яка встановила що причиною технологічного порушення є пошкодження КЛ 6 кВ.

10.02.2023 о 16:51 виключено з схеми КТП-... по причині пошкодження КЛ-6 кВ від ТП-... до ТП-... . Зважаючи на те, що пошкодження відбулося в кінці робочого дня та те що бригада по ремонту та обслуговуванню кабельних ліній разом з працівниками електротехнічної лабораторії працюють на 4-х денному робочому режимі, довелося додатково викликати працівників для визначення місця пошкодження.

10.02.2023 о 19:48 встановлено пошкодження кінцевої муфти в КТП-... . Зважаючи на те, що тривалість робіт із заміни кінцевої муфти КЛ, в/в випробувань КЛ після ремонту становить 6 годин (СОУ 40.1-00130044-834:2010) та наближенням комендантського часу, роботи по ремонту КЛ було перенесено на ранок 11.02.2023.

11.02.2023 з 08:30 по 10:33 бригада по ремонту та обслуговуванню кабельних ліній провела роботи по заміні кінцевої кабельної муфти в КТП-... , але під час включення було зафіксовано ще одне місце пошкодження, яке знаходилось під проїжджою частиною, що виконана з бруківки. Оперативно з пошуком на виконання робіт був додатково викликаний екскаватор. Після уточнення місця пошкодження майстром було проведено узгодження можливості виконання земляних робіт в даному місці та наявність підземних комунікацій інших підприємств. Роботи по узгодженню виконувались у вихідний день, коли необхідні спеціалісти інших комунальних служб не працювали та не знаходились на робочих місцях, у зв'язку з чим збільшилась тривалість зазначених робіт.

Крім цього, для ремонту пошкодження необхідно було розкопати всю проїжджу частину, звільнити захисну трубу, розбити старий лоток теплотраси, та звільнити муфту, яка знаходилася в трубі. Також, верхній шар мерзлого ґрунту екскаватор не зміг зняти самостійно, тому його було знято вручну, з використанням відбійного молоту. Після розриття котловану проведено заміну свинцевої муфти на термоусаджувальну, проведено випробування та засипка котловану після закінчення робіт. Зважаючи на об'єм робіт та необхідність відновлення електропостачання споживачам додатково було проведено погодження з місцевими органами влади, поліцією та військово-цивільною адміністрацією на перебування працівників в комендантську годину з 11.02.2023 23:00.

12.02.2023 о 01:20 КТП-... була введена в роботу.

На збільшення тривалості проведення земляних робіт вплинули наступні негативні чинники:

- з 08.02.2023 середньодобова температура складала -8°C (лист Військової частини № від 21.03.2023 № 69/1/2/7-506), що в свою чергу призвело до промерзання ґрунту на глибину більше 0,5 м, в тому числі і під дорогою, кабель прокладений на глибині 1,5 м;

- пошкоджена ділянка кабельної лінії знаходилась в захисній трубі у закритому бетонному лотку теплотраси під проїжджою частиною, виконаною з бруківки;

- встановленням у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 (розпорядження начальника Кіровоградської обласної військової адміністрації від 18 червня 2022 року № 420-р).

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військове командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 323 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

..... РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 26.08.2023 о 18:55, час закінчення перерви 27.08.2023 о 16:46. Тривалість перерви становить 21 годину 51 хвилину. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 26.08.2023 о 18:40 (дзвінок № 53582335). Таким чином час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 18:55, а 18:40. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 20, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, при зверненні до кол-центру 26.08.2023 о 18:40 (дзвінок № 53582335) інформація, надана споживачем про відсутність електропостачання, потребувала додаткового підтвердження. Зафіксованим часом початку перерви помилково було прийнято уточнюючий дзвінок 26.08.2023 о 18:55 № 53582354.

На збільшення тривалості виконання ремонтних робіт по відновленню електропостачання КТП-...Л- .. вплинули наступні сторонні фактори:

- встановлення у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 загальною тривалістю 6 годин;

- переривання трудового розпорядку сигналом «Повітряна тривога» - 27.08.2023 з 03:33 по 06:22 тривалістю 2 години 49 хвилин (без урахування часу комендантської години 1 година 22 хвилини).

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військове командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи вищевказане, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» та зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від КТП- 20 споживачам відповідно до Порядку № 375.

РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 25.06.2023 о 02:47, час закінчення перерви 26.06.2023 о 00:00. Тривалість перерви становить 21 годину 13 хвилину. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 24.06.2023 о 20:03 (дзвінок № 53486095). Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 25.06.2023 о 02:47, а 24.06.2023 о 20:03. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 65, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, дзвінок № 53486095 про відсутність електропостачання, який надійшов до кол-центру 25.06.2023 о 20:03, відноситься до аварійного відключення живлячої ПЛ-10кВ Л- у період з 19:25 24.06.2023 по 15:03 25.06.2023 (у реєстрі перерв в електропостачанні за червень наявний запис № 75), яка була відключена у зв'язку із форс-мажорними погодними умовами, зокрема, зливовими дощами у супроводі грози, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища I рівня (лист Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 28.06.2023 № 9910-04/123 та лист Новомиргородського міського голови від 27.06.2023 № 02-12/161/1). Однак, після проведення додаткового аналізу реєстру перерв в електропостачанні з'ясувалось, що фактично знеструмлення КТП- ; КТП- почалось з 24.06.2023 разом з відключенням живлячої ПЛ-10кВ Л- . У зв'язку з чим, у записі № 102 реєстру перерв в електропостачанні час початку перерви повинен бути зафіксований не 02:47, а 15:03 (час включення ПЛ-10кВ Л-) та тип перерви повинен бути не «технологічні порушення в мережах ліцензіата», а «форс-мажорні обставини».

Таким чином, сумарна тривалість перерви КТП- ; КТП- складає 2451 хвилини (40 годин 51 хвилину).

На тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання мали вплив наступні форс-мажорні обставини:

- складні погодні умови, а саме зливові дощі у супроводі грози, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища I рівня.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно листа Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 28.06.2023 № 9910-04/123 на території Новомиргородських електричних мереж у період з 18:55 по 20:15 та з 22:00 по 24:00 24.06.2023 спостерігалась гроза з вітром 12 м/с, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища I рівня.

Відповідно до настанови з метеорологічного прогнозування, затвердженого наказом Українського гідрометеорологічного центру від 11.12.2018 № 234 для підтвердження небезпечного метеорологічного явища I рівня небезпечності (НМЯ I) швидкість вітру повинна становити 15-24 м/с.

Таким чином, ОСР не доведено виникнення форс-мажорних обставин які б вплинули на тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання КТП- ; КТП-

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 65 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«...Щодо комерційної якості послуг з розподілу електричної енергії (стор. 143 абз 1).

Перерва в електропостачанні КТП- ; КТП-

Відповідно до листа Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 28.06.2023р. №9910-04/23 швидкість вітру 24 червня 2023 року за даними спостережень метеорологічної станції, розташованої у м. Новомиргород, досягала 12 м/с. Також в абзаці 3 даного листа додатково зазначається, що з огляду на синоптичну ситуацію максимальна швидкість вітру 24 червня 2023 року на території

району досягала 15 м/с, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища I рівня (НМЯ I). У відповідності до пункту 1.3 Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 №375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації за їх недотримання» (зі змінами) виняткові погодні умови відносяться до форс-мажорних обставин. Винятковими погодними умовами вважаються умови, за яких зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій.

територіальна громада, на території якої розташована КТП-

та електричних мереж, відповідно до адміністративно-територіального поділу Кіровоградської області належить до району.

З огляду на вищезазначене на відновлення електропостачання КТП- КТП-

мали вплив форс-мажорні обставини, а саме швидкість вітру 15 м/с (НМЯ I).

Отже компенсація споживачам не надавалась відповідно до підпункту 1 пункту 5.1 Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації за їх недотримання», а саме недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг було спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.».

Службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.05.2024 № 315/13-24 повідомлено наступне, мовою документу:

«Пояснення ПрАТ «Кіровоградобленерго» до перерв в електропостачанні КТП – (ЕМ) та КТП- , КТП- () пропонуємо врахувати.».

РЕМ

1. Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 08.07.2023 о 20:09, час закінчення перерви 09.07.2023 о 15:09. Тривалість перерви становить 19 годин 00 хвилин. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 08.07.2023 о 16:13 (дзвінок № 53522260). Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 20:09, а 15:09. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 35, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, дзвінок №53522260 про відсутність електропостачання, який надійшов до кол-центру 08.07.2023 о 16:13, відноситься до аварійного відключення ПС- (період перерви відповідно до запису № 169 реєстру перерв в електропостачанні 08.07.2023 з 15:20 по 20:09), від якої заживлено КТП-

Отже час початку перерви (запис №185) занесено в реєстр відповідно до вимог пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), що затверджена Постановою № 374. Однак, після проведення додаткового аналізу реєстру перерв в електропостачанні встановлено, що сумарна тривалість знеструмлення КТП- складає 1902 хвилини або 31 годину 42 хвилини та компенсація споживачам не надавалась помилково.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» та зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від КТП- 35 споживачам відповідно до Порядку № 375.

2. Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 16.10.2023 о 14:12, час закінчення перерви 17.10.2023 о 12:10. Тривалість перерви становить 21 годину 58 хвилин. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 16.10.2023 о 14:04 (дзвінок № 53663176). Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 14:12, а 14:04. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 14, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, при зверненні до кол-центру 16.10.2023 о 14:04 (дзвінок № 53663176) інформація, надана споживачем про відсутність електропостачання, потребувала додаткового підтвердження. Зафіксованим часом початку перерви помилково було прийнято уточнюючий дзвінок 16.10.2023 о 14:12 № 53663194.

На збільшення тривалості виконання ремонтних робіт по відновленню електропостачання КТП- вплинули наступні сторонні фактори:

- встановлення у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 загальною тривалістю 6 годин.

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військове командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 14 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Щодо порушення Ліцензіатом:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання 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;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції постанови НКРЕКП № 2648 від 29.12.2023) у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

Згідно з вимогами пункту 1 Пунктом 1.5 Методики № 1965 (у редакції, що є чинною з 01.01.2023) визначено, що оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіту 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.

Пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (в редакції постанови НКРЕКП № 2648 від 29.12.2023) (далі – Постанова 352), визначено що операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України (далі - Мінстратегпром) та Міністерства економіки України (далі - Мінекономіки), а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

У звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 26.01.2024 № 443/05/45 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, наростаючим підсумком, по 2 замовникам не вказано у графі 124 признак «Дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії».

У звіті щодо поданих замовниками заяв та стану надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг з тимчасового приєднання станом на 31 грудня 2023 року, який був наданий ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 09.01.2024 №88/05/45 відповідно до вимог пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, наростаючим підсумком, по 15 замовникам не вказано у графі 34 признак «Дата завершення виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт», та у графі 42 «Дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу».

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

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 26.04.2024 № 1994/05/45 було **надано скоригований Звіт з моніторингу надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг за 2023 рік та скориговану Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг з тимчасового приєднання станом на 31 грудня 2023 року.**

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

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

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

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

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

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965, пункту 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції постанови НКРЕКП № 2648 від 29.12.2023).

<p>5. підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955</p>	<p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;</p> <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів;2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період;3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим
---	---

**пункту 4.1 глави 4 Порядку
№ 955**

відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проєктів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

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

наказів про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

експертних висновків щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проєктування;

результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;

технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»);

щодо обов'язку Оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Інвестиційна програма ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2496 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **355 729,00 тис. грн** (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 09.08.2022 № 869 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внесено зміни до схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	207 054,0
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	131 661,0
Реактивна електроенергія	17 014,0
Усього	355 729,0

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік станом на 31.12.2023 по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Модернізація та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Протягом 2022-2023 років станом на 31.12.2023 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає

% від запланованої суми, при цьому рівень **освоєння** коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми на 2022 рік (станом на 31.12.2023) встановлено:

1. **Фінансування** ІІ на 2022 рік (без урахування виконання заходів ІІ на 2022 рік, включених до ІІ на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001) склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (355 728,50 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума **недофінансування** ІІ на 2022 рік (без урахування виконання заходів ІІ на 2022 рік, включених до ІІ на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001) становить **грн (без ПДВ)**.

3. **Освоєння** коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від фактичної суми фінансування.

4. Захід «1.7.11 Реконструкція КЛ-0,4 кВ від ТП- **до житлових будинків по вул.**

», що **був** профінансований **та** освоєний ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», **не враховується як виконання ІІ на 2022 рік у сумі грн (без ПДВ).**

5. **Перевищення** обсягів фінансування до **5 %** становить **грн (без ПДВ).**

6. **Перевищення** обсягів фінансування від **5 % до 10 %** становить **грн (без ПДВ).**

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

8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє.**

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ на 2022 рік (з урахуванням економії, яка склалась внаслідок виконання заходів ІІ на 2022 рік, включених до ІІ

на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001), з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ на 2022 рік до 5%, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ на 2022 рік:

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

тис. грн (без ПДВ)

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

10. Станом на 31.12.2023 залишились **невиконаними 46 заходів ІІ** на 2022 рік (з урахуванням виконання заходів ІІ на 2022 рік, включених до ІІ на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001), загальною **вартістю _____ грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (_____ грн без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума **невиконання ІІ** на 2022 рік (з урахуванням виконання заходів ІІ на 2022 рік, включених до ІІ на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001) складає _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 866/17-24, мовою документу:

«...Щодо Інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2022 рік

... на сторінці 279 Акта перевірки по заходу ІІ на 2022 рік «Реконструкція ПЛЛ-10 кВ Л- _____» (пункт 1.21.8.4) зазначено, що захід **виконаний** у повному обсязі але з меншими обсягами, більше ніж ± 5 % від схвалених фізичних обсягів, що є порушенням пункту 4.8 Порядку № 955.

Таким чином, даний захід потрібно вважати невиконаним на суму _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням зазначеного, звертаємо увагу, що відповідну суму _____ грн (без ПДВ) необхідно врахувати при визначенні загальної суми **невиконання ІІ** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

Таким чином та відповідно до інформації зазначеної в Акті перевірки встановлено, що на сторінці 288 Акта перевірки сума **невиконання 1 Розділу ІІ** на 2022 рік _____ грн (без ПДВ) зазначена невірно, її необхідно замінити на суму _____ грн (без ПДВ) (_____ + _____).

Разом із тим, проаналізувавши Акт перевірки в частині невиконання заходів ІІ на 2022 рік, встановлено, що **загальна сума невиконання ІІ** на 2022 рік має складати _____ грн (без ПДВ), зазначена сума складається з суми повністю невиконаних

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	225 144,0
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	126 532,0
За перетоки реактивної електричної енергії	22 274,0
Усього	373 950,0

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання у т.ч.:					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Модернізація та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІІ на 2023 рік на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми, при цьому рівень **освоєння** коштів становить _____ **грн** (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

Загалом по виконанню ІІ на 2023 рік станом на 31.12.2023 встановлено наступне:

- Фінансування** ІІ на 2023 рік склало _____ **грн** (без ПДВ), що складає 22,88 % від запланованої суми (373 950,00 тис. грн (без ПДВ)) (у тому числі фінансування заходів ІІ на 2022 рік, включених до ІІ на 2023 рік тис. грн (без ПДВ)).
- Сума **недофінансування** ІІ на 2023 рік становить _____ **грн** (без ПДВ).
- Освоєння** коштів становить _____ **грн** (без ПДВ) або _____ % від фактичної суми фінансування.
- Профінансовані та не освоєні заходи **відсутні**.
- Перевищення** вартості заходів ІІ до **5 %** по виконаних заходах ІІ на 2023 рік складає _____ **грн** (без ПДВ).
- Перевищення** вартості заходів ІІ від **5 % до 10 %** по виконаних заходах ІІ на 2023 рік **відсутнє**.
- Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 10 % відсутнє**.
- Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових **відсутнє**.

9. Загальна економія, що склалась при виконанні ІІ на 2023 рік по виконаним заходам з урахуванням перевищення вартості заходів до 5% (без урахування економії по заходах ІІ на 2022 рік, включених до ІІ на 2023 рік) станом на 31.12.2023 склала **грн (без ПДВ).**

10. Станом на 31.12.2023 залишилися **невиконаними 87 заходів ІІ** на 2023 рік, загальною **вартістю** **грн (без ПДВ),** що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік (**грн без ПДВ**)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі **грн (без ПДВ);**
 - прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **грн (без ПДВ);**
 - за перетоки реактивної е/е у сумі **грн (без ПДВ).**
- Сума **невиконання ІІ** на 2023 рік складає **грн (без ПДВ).**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік» та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку 955, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 14.08.2023 належним чином сформовану та обгрунтовану Інвестиційну програму на 2024 рік.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлені **неналежним чином.**

Про що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листом НКРЕКП від 01.09.2023 № 9300/17.1.1/7-23, а відповідні зауваження по кожному заходу ІІ були надані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на електронну адресу Ihor.Shaian@kiroe.com.ua.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8, 2.9, 2.18 глави 2, пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 сума балів не перевищує ІІ, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Актом планової перевірки від 21 серпня 2023 року № 354 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

1. Станом на 31.12.2022 фінансування ІІ на 2022 рік склало **грн (без ПДВ),** що складає **%** від запланованої суми (**грн (без ПДВ).**
2. Сума недофінансування ІІ на 2022 рік становить **грн (без ПДВ).**
3. Освоєння коштів становить **грн (без ПДВ) або %** від фактичної суми фінансування.
4. Профінансовано та не освоєно **грн (без ПДВ) або %** від суми фінансування.
5. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходах ІІ відсутнє.
6. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІІ відсутнє.
7. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє.

8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових відсутнє.

9. Загальна економія, що склалась при виконанні ПП на 2022 рік по виконаним заходам станом на 31.12.2022 складає _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні Інвестиційної програми на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

2022 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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) (скоригована 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 звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території	452	150	429	404	20	-		525 600	
Для сільської території	1 129	300	1 065	814	20	-		525 600	

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

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:

$$OKB_y =$$

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;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 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:

$$\text{ОНВ}_y =$$

грн, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «ЄСВ» у сумі _____ грн);

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

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «ЄСВ» у сумі _____ грн);

0,2158 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$$\frac{\text{_____ грн}}{\text{_____ грн}};$$

_____ 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 $\text{ФОП}_{y,t}$) $0,3 \% \times$ _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ) становить **(-)** _____ **грн**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ}_y - \text{ОКВ}_\phi = \text{_____ грн, де:}$$

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ грн, капіталізація витрат на ремонт _____ грн, капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2022 року, додаток 3.25.10, таблиці 3.25.30; 3.25.31 акта).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році –

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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____ грн,}$$

де:

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

сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненням;

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

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ):

П уточ ст. =

грн, де:

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

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

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

П уточ н. =

грн, де:

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

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

Станом на 31.12.2022 залишились **невиконаними 145 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (**грн без ПДВ**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі **грн (без ПДВ);**

прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **грн (без ПДВ);**

за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

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**».

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

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, за результатами розгляду Письмових пояснень Ліцензіата, службовою запискою від 12.09.2022 № 1711/17-23 зазначає, що враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонує загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428). Зазначені рекомендації надані службовою запискою УЦТРЕ від 08.05.2023 № 752/17-23.

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить:

355 728,50 (заплановано) –	(профінансовано) =	_____ грн (без ПДВ).
----------------------------	--------------------	----------------------

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 46 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,
прибуток (обов'язкові реінвестиції) –	_____ грн,
перетоки реактивної електричної енергії –	_____ грн.

13. 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**».

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:
до 5 % – **грн;**
від 5 % до 10 % – **грн;**
понад 10 % – **грн.**

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

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**».

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить **грн** (без ПДВ).

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** (пункт 3.11 Акта).

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

$D_r =$ **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 профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить **грн** (п. 3.22 Акта).

19. Додатково недоотриманий (отриманий) 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 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	
1 клас	01.01-31.12	284,99					
2 клас	01.01-31.12	1295,31					
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 2022 року	Обсяг*, МВт·год	Вартість є/є*, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього 2022 рік		

* дані комерційного обліку за відповідні місяці по 2 версії БР.

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

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів

(активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –

грн (без ПДВ).

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

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 (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		1 295,31		
лютий		1 295,31		
березень		1 295,31		
квітень		1 295,31		
травень		1 295,31		
червень		1 295,31		
липень		1 295,31		
серпень		1 295,31		
вересень		1 295,31		
жовтень		1 295,31		
листопад		1 295,31		
грудень		1 295,31		
Разом		x		

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. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – _____ грн (без ПДВ) (_____ * 1,10).
Сума невиконання інвестиційної програми на 2022 рік становить _____ 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».

Крім того, Товариством, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, здійснено фінансування заходів з відновлення пошкоджених мереж внаслідок військових дій за рахунок частини джерел інвестиційної програми на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 1 глави 5 Методики перевірки дотримання ліцензіатами з виробництва теплової енергії (крім виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках та установках з використанням альтернативних джерел енергії), транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії структур відповідних тарифів та виконання інвестиційних програм, що є додатком 27 до Порядку контролю, загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових, як зокрема, сума недофінансування інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – _____ грн.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 46 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,
прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн,
перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн.

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

3. Додатково **отриманий** (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної

енергії (Др) становить **грн (без ПДВ).**

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

$\Delta Д_{ТВЕ}^H =$ 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 від 14.06.2018 № 428 (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 **становить грн, що визначається за формулою:**

$\Delta ОКВ =$ грн,

де грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta ОНВ$) у 2022 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$\Delta ОНВ =$ 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» ($\Delta П_{ст}$) у 2022 році **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$\Delta П_{ст} =$ 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;

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 (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 354 суми грн (без ПДВ).

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» (ΔПнов) у 2022 році **грн**, визначається за формулою:

$\Delta Пнов =$ грн,

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

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

$П\ уточ\ нов =$ $\times 0,1674,$

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

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» ΔПП, у 2022 році становить **грн**, визначається за формулою:

$\Delta ПП =$ 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 2022 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 (скоригованої за IV квартал 2022 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 в однократному розмірі.

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ):

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 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 – **вгрн без ПДВ.**

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

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«При визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у п. 3 стор. 258-259 Акту не враховано вартість понаднормативних витрат електричної енергії, не зважаючи на той факт, що Товариством на адреси НКРЕКП та Сектору НКРЕКП

у Кіровоградській області надіслано лист № 3202/15 від 19.07.2023 року щодо планової перевірки в частині недофінансування ліцензованої діяльності через перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електричної енергії за 2022 рік над затвердженими ЕКПТВЕ (копія листа додається - Додаток 4) з наданням належного, повного обґрунтування щодо перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами та документального підтвердження від відповідних організацій.

Також в Акті перевірки (сторінка 258) в передостанньому абзаці зазначено, що «понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні», що не відповідає дійсності. Відповідно до 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» ПрАТ «Кіровоградобленерго» понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік складають тис.кВ*год. При цьому, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії над технологічними витратами електричної енергії в електричних мережах, розрахованими відповідно до ЕКПТВЕ складають 15,59 % на 1 класі напруги та 12,03 % на 2 класі напруги. Загальна вартість фактичних витрат, яка перевищує вартість витрат розрахованих по ЕКПТВЕ складає грн. (без ПДВ).

Разом з тим, на сторінці 247 Акту перевірки НКРЕКП зазначено, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 07.08.2023 року № 1485/17-23 питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ потребує додаткового дослідження в рамках відповідної перевірки ПрАТ «Кіровоградобленерго» із вказаного питання, за результатами якої фактичні економічні коефіцієнти технологічних витрат електроенергії за 2022 рік можуть бути уточнені.

Слід зазначити, що на засіданні НКРЕКП від 14.06.2023 року, яке проводилося у формі відкритого слухання, по питанню №16 було прийнято рішення щодо врахування понаднормативних витрат електричної енергії, як об'єктивного чинника недофінансування ліцензованої діяльності, та, відповідно, врахуванні його при розрахунку підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «Чернігівобленерго» у 2022 році.

На думку ПрАТ «Кіровоградобленерго», даний прецедент може свідчити про відсутність неупередженого ставлення НКРЕКП до ліцензіатів. ПрАТ «Кіровоградобленерго» наполягає на включенні суми вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності в сумі грн.».

Службовою запискою від 11.09.2023 №1705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що розглянув пояснення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» до Акта та повідомив, що службовою запискою від 07.08.2023 №1485/17-23 Департамент надав пропозиції щодо питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ.

Так, службовою запискою від 07.08.2023 №1485/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив щодо листа ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 19.07.2023 №3202/15 стосовно недофінансування ліцензованої діяльності через перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ, що враховуючи необхідність додаткового дослідження/перевірки вихідних даних, Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації щодо перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ.

Виходячи із зазначеного повідомляємо, що питання перевищенням фактичних

економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ потребує додаткового дослідження в рамках відповідної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

*грн (без ПДВ):
грн (без ПДВ)*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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, 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.

Службовою запискою від 13.09.2023 №1726/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики запропонував при розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП

питання «Про порушення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»

1. Прийняти до відома загальну суму коштів грн (без ПДВ) по 105-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

2. Зобов'язати ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з урахуванням вимог Порядку 955* у термін до 30 вересня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 1, на загальну суму грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишилися недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

3. У разі не включення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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).

4. 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 грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році комісією з перевірки допущено технічну помилку, а саме не взято до уваги прийняту НКРЕКП постанову від 20.03.2024 № 580 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704», прийнятої у результаті розгляду на засіданні НКРЕКП, проведеної у вигляді відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 09 лютого 2024 року № 77, проведеної за письмовою заявою Товариства від 27.10.2023 № 4955/01 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, з питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії від затверджених ЕКПТВЕ з метою визначення вартості купівлі понаднормативних технологічних витрат електричної енергії за результатами діяльності 2022 року.

Так, Актом позапланової виїзної перевірки від 09 лютого 2024 року № 77 зафіксовано перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році від технологічних витрат електричної енергії, визначених відповідно до ЕКПТВЕ на 2022 рік, вартість яких вплинула і лягла в розрахунок суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році.

З огляду на викладене, з урахуванням викладеного вище та довиконання Товариством Інвестиційної програми на 2022 рік станом на 31.12.2023 розрахунок суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році становить:

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 2022 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) (скоригована 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 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)	Середньозважені 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	452	150	429	404	20	-		525 600	
Для сільської території	1 129	300	1 065	814	20	-		525 600	

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

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:

ОКВ_y =

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;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 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:

ОНВ_y =

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «ЄСВ» у сумі грн);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі грн);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «ЄСВ» у сумі грн);

0,2158 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

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 $FOП_{t-1}$) 0,3 % x грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ) становить **грн**

ЕОКВ = ОКВ_y – ОКВ_ф =

грн, де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат
(операційні контрольовані витрати грн, капіталізація витрат на ремонт
грн, капіталізація витрат по інвестиційній програмі грн (форма № 2-
НКРКП за січень – грудень 2022 року, додаток 3.25.10, таблиці 3.25.30; 3.25.31 акта).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році –

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – **грн (без ПДВ):**

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

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

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

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

$$\text{П уточ н.} = \quad \quad \quad *0,1674 = \quad \quad \quad \text{грн, де:}$$

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

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

Станом на 31.12.2022 залишилися **невиконаними 145 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (**грн без ПДВ**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі	грн (без ПДВ);	
прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі		грн (без ПДВ);
за перетоки реактивної е/е у сумі		грн (без ПДВ).

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**».

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

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, за результатами розгляду **Письмових пояснень Ліцензіата**, службовою запискою від 12.09.2022 № 1711/17-23 зазначає, що враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонує загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428). Зазначені рекомендації надані службовою запискою УЦТТЕ від 08.05.2023 № 752/17-23.*

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить:

355 728,50 (заплановано) –	(профінансовано) =	грн (без ПДВ).
----------------------------	--------------------	-----------------------

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними 46 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,	
прибуток (обов'язкові реінвестиції) –		грн,

перетоки реактивної електричної енергії –

грн.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 866/17-24, мовою документу:

«... Щодо Інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2022 рік

... на сторінці 279 Акта перевірки по заходу ІІ на 2022 рік «Реконструкція ПЛ-10 кВ
Л- » (пункт 1.21.8.4)

зазначено, що захід **виконаний** у повному обсязі але з меншими обсягами, більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів, що є порушенням пункту 4.8 Порядку № 955.

Таким чином, даний захід потрібно вважати невиконаним на суму **грн (без ПДВ)**.

З урахуванням зазначеного, звертаємо увагу, що відповідну суму **грн (без ПДВ)** необхідно врахувати при визначенні загальної суми **невиконання** ІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

Таким чином та відповідно до інформації зазначеної в Акті перевірки встановлено, що на сторінці 288 Акта перевірки сума **невиконання** 1 Розділу ІІ на 2022 рік **грн (без ПДВ)** зазначена невірно, її необхідно замінити на суму **грн (без ПДВ)**
(+ (пункт 1.21.8.4) + (пункт 1.7.11).

Разом із тим, проаналізувавши Акт перевірки в частині невиконання заходів ІІ на 2022 рік, встановлено, що **загальна сума невиконання** ІІ на 2022 рік має складати **грн (без ПДВ)**, зазначена сума складається з суми повністю невиконаних заходів ІІ на 2022 рік + суми невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах ІІ на 2022 рік, тобто (+) = **грн (без ПДВ)**.

Таким чином, на сторінці 306 Акта перевірки, у результуючій частині щодо підсумку виконання ІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік зазначену суму **невиконання** ІІ на 2022 рік **грн (без ПДВ)**, необхідно замінити на **грн (без ПДВ)**.

Відповідну суму **невиконання** ІІ на 2022 рік необхідно врахувати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році (сторінка 232), тобто суму **грн (без ПДВ)** потрібно замінити на суму **грн (без ПДВ)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язано Товариство відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 30 вересня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 75 110,85 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

При цьому, в Обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання «Про схвалення проекту постанови НКРЕКП про схвалення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики зазначено, що на виконання вимог підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 29.09.2023 № 4441/09 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2023 рік, а саме, за

рахунок вилучення окремих заходів ІІ на 2023 рік включити до складу заходів ІІ на 2023 рік довиконання 105 заходів ІІ на 2022 рік на загальну суму 75 110,85 тис. грн (без ПДВ).

У результаті проведення перевірки встановлено, що частково профінансовані та освоєні станом на 31 грудня 2022 року заходи схваленої «Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» на 2022 рік було профінансовано та виконано у 2023 році за рахунок коштів схваленої «Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики 09.05.2024 № 866/17-24 сума невиконання ІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік складає _____ **грн** (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік станом на 31.12.2022:

до 5 % – _____ **грн**;
від 5 % до 10 % – _____ **грн**;
понад 10 % – _____ **грн**.

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

до 5 % – _____ **грн**;
від 5 % до 10 % – _____ **грн**;
понад 10 % – _____ **грн**.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році станом на 31.12.2022 становить _____ **грн** (без ПДВ).

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**».

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ **грн** (без ПДВ).

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**) (пункт 3.11 Акта).

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 2022 рік.

18. Величина профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить **грн** (п. 3.22 Акта).

19. Додатково недоотриманий (отриманий) 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 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	
1 клас	01.01-31.12	284,99	368 253	104 948			
2 клас	01.01-31.12	1295,31	1 629 151	2 110 256			
1+2 клас	ВСЬОГО		1 997 404	2 215 204			

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

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		
Всього 2022 рік		

* дані комерційного обліку за відповідні місяці по 2 версії БР.

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **грн** (без ПДВ).

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

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

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

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 (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				

лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років), що визначається з урахуванням постанови НРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 –
грн (без ПДВ).

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 866/17-24 сума невиконання ІІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (станом н 31.12.2023) складає
грн (без ПДВ).**

2. Додатково недоотриманий (отриманий) 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).

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

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, розрахована 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 від 14.06.2018 № 428 (зі змінами та доповненнями), де:

– нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахована 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 від 14.06.2018 № 428 (зі змінами та доповненнями), **зафіксована Актом перевірки;**

– **вартість перевищення** фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2022 році (з урахуванням зафіксованого Актом обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії та інформації, наведеної у Листі), **надана службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.02.2024 № 282/17-24.**

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» (Δ ОКВ) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОКВ} = \quad \text{грн},$$

де \quad грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

\quad грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОНВ} = \quad \text{грн},$$

де \quad грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\quad 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» (Δ Пст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{Пст} = \quad \text{грн},$$

де \quad 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;

\quad грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення

в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

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

Де \quad 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 \quad грн (без ПДВ).

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» ($\Delta П_{нов}$) у 2022 році \quad грн, визначається за формулою:

$$\Delta П_{нов} = \quad \text{грн,}$$

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

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

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

де \quad 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:

ДПП = _____ 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 2022 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 (скоригованої за IV квартал 2022 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 в однократному розмірі.

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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 становить грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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.**

2023 рік

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного

бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності N 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 – **грн;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень-грудень 2023 року **складає грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ)

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

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

<i>операційні контрольовані витрати</i>	–	<i>грн;</i>
<i>операційні неконтрольовані витрати</i>	–	<i>грн;</i>
<i>витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i>	–	<i>грн;</i>
<i>амортизація (за бухгалтерським обліком)</i>	–	<i>грн.</i>
сумарні операційні витрати –		грн (з іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (
	+);

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

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

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

ОКВу =

грн (без ПДВ),

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

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

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП

від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графа 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

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

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

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

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

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

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – у. о.

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

ОНВу =

грн (без ПДВ),

де:

(грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році
+ капіталізація ЄСВ по ремонтах + 180,00 капіталізація ЄСВ по ІП);
грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією ()

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році з капіталізацією ()

0,2139 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить
грн (без ПДВ)

ЕОКВ =

грн

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати грн, капіталізація витрат на ремонт грн, капіталізація матеріальних витрат по інвестиційній програмі

грн) (дані форми № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року; Додаток 3.25.3; таблиці 3.25.3 та 3.25.4 Акта).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає **грн (без ПДВ)** (грн + грн).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році складає грн (без ПДВ);

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

де:

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

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році складає грн (без ПДВ);

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

де:

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

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду - у.о.;

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду - у.о.;

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

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними **87 заходів III** на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить 76,15 % від

загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:
 перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить - відсутнє;
 перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – відсутнє.

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ).
 2023 рік

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

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

Станом на 01.01.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).

16) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____ грн (пункт 3.11 Акта).

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

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

$D_r =$ _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «Кіровоградобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить

грн (без ПДВ). Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

2023 рік

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд							
Стандарт місто господарський							
Стандарт село підряд							
Стандарт село господарський							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

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

	Тарифи	за діючим тарифом	фактично	Відхилення
--	--------	-------------------	----------	------------

	Період дії тарифів		Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	(«+» додаткові доходи, «-» збитки)
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01.2023-31.12.2023	319,62	251 668	251 668	644 764			
2 клас	01.01.2023-31.12.2023	1395,08	1 467 422	1 467 422	1 881 710			
Разом 1+2 клас				1 719 090	2 526 474			

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають

грн;

Період 2023 року	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають

грн без ПДВ;

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)		
	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
Разом:			x

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

грн (без ПДВ):

ЄДРПОУ орендаря	Найменування орендаря	Сума доходу за 2023 рік, грн (без ПДВ)	Об'єкти оренди та їх місцезнаходження
26410155			
14360570			
42578602			

36364624			
30448101			
25543196			
40708668			
09323408			
2126605955			
33309310			
34724556			
42132581			
37059107			
2455711671			
42751301			
3170614134			
05396638			
Всього:			

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

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

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

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

Період 2023 року	Обсяг, кВт/год	Тариф, грн/кВт*год (без ПДВ)	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
Січень		1 395,08		
Лютий		1 395,08		
Березень		1 395,08		
Квітень		1 395,08		
Травень		1 395,08		
Червень		1 395,08		
Липень		1 395,08		
Серпень		1 395,08		
Вересень		1 395,08		
Жовтень		1 395,08		
Листопад		1 395,08		
Грудень		1 395,08		
Разом		X		

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали **грн (без ПДВ)** (таблиця 3.25.15);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали **грн** (таблиця 3.25.15);

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – **грн;**

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

1) Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років), що визначається з урахуванням постанови № 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року).

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними **87 заходів ІІІ** на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить 76,15 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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).**

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

грн (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01.2023-31.12.2023	319,62	251 668	251 668	644 764			

2 клас	01.01.2023-31.12.2023	1395,08	1 467 422	1 467 422	1 881 710			
Разом 1+2 клас				1 719 090	2 526 474			

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);

Др = **грн (без ПДВ), де:**

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

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

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

грн.

грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1	W2	K1	K2	OTBE нф і	OTBE ф і	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	АДТВЕ н
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги															
січень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,02					
лютий			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
березень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
квітень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,04					
травень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
червень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
липень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,02					
серпень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,02					
вересень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
жовтень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,04					
листопад			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,04					
грудень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,05					
Всього			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		-					

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

Період 2023 року	Обсяг, кВт/год	Тариф, грн/мВт*год (без ПДВ)	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
Січень		1 395,08		
Лютий		1 395,08		
Березень		1 395,08		
Квітень		1 395,08		

Травень		1 395,08		
Червень		1 395,08		
Липень		1 395,08		
Серпень		1 395,08		
Вересень		1 395,08		
Жовтень		1 395,08		
Листопад		1 395,08		
Грудень		1 395,08		
Разом		X		

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

ΔОКВ = _____ грн (без ПДВ),
де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

ΔОНВ = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

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

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

ΔПст = _____ грн

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

_____ 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:

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

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 %.

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

$\Delta\P_{нов} =$ грн, де:

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

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

$P_{уточн.} =$ $*0,03 =$ 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;

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P_{П}$), у звітньому році тис. грн, визначається за формулою

ΔПП =

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).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо –

грн;

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

грн

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

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

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

грн;

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

грн;

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

грн.

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

грн (без ПДВ)

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

грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 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 (із змінами), 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» (ДП_{ст}) – **грн.**

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2024 № 964/17-24, мовою документу:

«... Щодо аналізу регуляторної бази активів (Додаток 3.25 до Акта).

На сторінці 13 у Таблиці №1 додатку 3.25.5 до Акта планової перевірки та показник «залишкова вартість станом на КІНЕЦЬ року t-1 виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн (ВА_{t-1})» станом на 31.12.2023 зазначено у сумі «
грн» замість правильного показника у сумі «
грн», зафіксованого комісією з перевірки, який має враховуватись у подальших розрахунках.

Отже, з урахуванням зазначеного, показник РБА⁰ станом на 31.12.2023 для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» потребує перерахунку.».

Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2024 № 964/17-24 Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок показника РБА⁰ станом на 31.12.2023 для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

Для розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання застосовувалась формула, визначена пунктом 5.13 Порядку 1175, а саме:

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,} \quad \text{де:}$$

РБА⁰ поч t-1 – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1.

Даний показник дорівнює показнику РБА⁰ поч t, розрахованому станом на 31.12.2022 та **врахованому в тарифі на 2024 рік** та становить **грн;**

ВА t-1 – залишкова вартість станом на кінець року t-1 виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Зазначений показник, прийнятий комісією з перевірки до розрахунку, обрахований у наданому Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₃) станом на 31.12.2023, та становить **грн.**

Проти зафіксованої Актом № 188 суми *грн.*

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), складає грн (проти зафіксованого Актом № 188 відхилення у розмірі грн);

A⁰ t-1 – амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів, що визначається відповідно до Порядку

899 за формулою, зазначеною у пункті 2.8, а саме
$$A^0 = \frac{РБА^0}{30}$$

та становить **грн** (вартість активів, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання (показник РБА⁰, станом на 31.12.2022, врахований в тарифі на 2024 рік) / 30 = **грн.**

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє;

I t-1 – вартість об'єктів незавершених капітальних інвестицій, виконання робіт за якими було сплачено в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування Інвестиційних програм Інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (пункти 2.5 та 2.6 Порядку 899), створених протягом року t-1.

Зазначений показник обрахований у наданому Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₃) станом на 31.12.2023, з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку 899, становить **грн.**

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє.

Крім того, відповідно до пункту 2.10 Порядку 899 у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

Так, у Реєстрі РБА⁰ Ліцензіата наявний 1 актив, **повернутий до експлуатації протягом 2023 року**, що раніше був виведений з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання Ліцензіата, залишкова вартість якого на кінець 2023 року становить **грн.**

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2023 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє.

Відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів станом на 31.12.2023 (РБА⁰_{поч t}) визначається за наступною формулою і становить:

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,}$$

грн.

Проти зафіксованої Актом № 188 суми

грн.

Розрахунок дельти прибутку на регуляторну базу активів за 2023 рік здійснюється за формулою (ΔПст):

$$\Delta П ст = П т ст - П уточ ст, \text{ де}$$

П т ст – прибуток на регуляторну базу активів, врахований в тарифах на 2024 рік, який становить _____ грн;

П уточ ст – прибуток на регуляторну базу активів, станом на 01.01.2024, зафіксований комісією з перевірки, який становить _____ тис. грн, який визначений:

(проти зафіксованої Актом № 188 суми _____

) (РБА⁰_{поч t}

зафіксована комісією з перевірки) * 0,00 (регуляторна норма доходу згідно підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009)).

Таким чином, ΔПст = _____

грн

З огляду на викладене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що регуляторна база активів станом на 31.12.2023 (РБА⁰_{поч t}) складає _____ грн.

З огляду на викладене, Письмові пояснення Ліцензіата, Додаткові письмові пояснення Ліцензіата, з урахуванням службових записок Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.05.2024 № 315/13-24 і від 24.05.2024 № 330/13-24 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 178 279 (сто сімдесят вісім тисяч двісті сімдесят дев'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	10 487 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	178 279,00 грн
---	--	--------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення

1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімального допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	1 836,00	(27 934,40)	27 934,40	(34 918,00)	-
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 368,00	91 256,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ¹	42 811,95 ²	(39 108,59) ³	-	-	2,64
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімального допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	88 400,00	2 298,40	(36 279,36)	-	(54 419,04)	-
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 119,00	87 023,00		-	1 700 000,00	85 850,00 ⁴	38 460,80 ⁵	(37 293,24) ⁶	-	-	5,44
5	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,03
Початковий розмір штрафу	грн	87 550,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 489 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення	1,489
---	-------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Щодо порушення № 4:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
--	-----	--------------

відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (448 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,448
---	--	-------

⁶ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 у частині надання достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 46 у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

підпункту 60 у частині 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.

2. Накласти штраф у розмірі **178 279** (сто сімдесят вісім тисяч двісті сімдесят дев'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби;

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, у частині 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.

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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **16 486,57 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **3 300,55 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі **1 024,57 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 270,26 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 958,67 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 2023 році у розмірі **1 920,52 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» (ДПст) у розмірі **12,00 тис. грн** (без ПДВ);

2) до 01 липня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого

регулювання на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **317 727,53 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **319 885,00 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі **2 157,47 тис. грн** (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **16 486,57 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **164 726,59 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **2 961,07 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік) у розмірі **52 885,81 тис. грн** (без ПДВ)

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі **2 290,82 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі **6 178,28 тис. грн** (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме **203,34 тис. грн** (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) спричинені військовою агресією Російської Федерації проти України, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), забезпеченням обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків військової агресії у розмірі **19 209,62 тис. грн**;

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами позапланової виїзної перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77, та планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 03 травня 2024 року № 188) у розмірі 98 342, 53 тис. грн (без ПДВ).

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

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого до **01 липня 2024 року**:

здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій 438 споживачам за недотримання у 2023 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 03.05.2024 № 188, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 16 квітня 2024 року № 748 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 03 квітня 2024 року № 153, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

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

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

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби;

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, 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.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

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

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 178 279 (сто сімдесят вісім тисяч двісті сімдесят дев'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості

послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби;

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, 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.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 16 486,57 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 3 300,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 1 024,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 270,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 958,67 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 2023 році у розмірі 1 920,52 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 12,00 тис. грн (без ПДВ);

2) до 01 липня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 та 2026 роки здійснити збільшення тарифів на загальну суму 317 727,53 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 319 885,00 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 2 157,47 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної

енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 16 486,57 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 164 726,59 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 2 961,07 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік) у розмірі 52 885,81 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 2 290,82 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 6 178,28 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 203,34 тис. грн (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) спричинені військовою агресією Російської Федерації проти України, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), забезпеченням обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків військової агресії у розмірі 19 209,62 тис. грн;

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами

позапланової виїзної перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77, та планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 03 травня 2024 року № 188) у розмірі 98 342, 53 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

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

« ___ » _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 16 квітня 2024 року № 748 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби,

для чого у строк до 01 липня 2024 року:

здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій 438 споживачам за недотримання у 2023 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
«__» травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання
та внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704»
та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 16 квітня 2024 року № 748 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 03 квітня 2024 року № 153 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 03 травня 2024 року № 188.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 09 травня 2024 року № 2160/05/34 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення			
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання 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.			
<i>Щодо надання інформації на запити НКРЕКП</i>					
№ п/п	Запит НКРЕКП	Надходження запиту до ліцензіата	Встановлений термін виконання	Інформація (листи-відповіді, електронна пошта) про виконання, дата, номер, короткий зміст	Кількість днів протермінування
1.	Запит № 477/17.1.3/7-23 від 12.01.2023 Про надання інформації згідно постанови №352 від 26 березня 2022	12.01.2023	20.01.2023	Відповідь № 362/05/44 від 24.01.2023 Про надання інформації згідно постанови №352 від 26 березня 2022 р (В паперовому вигляді)	4



УВ
НКРЕКП
№1164-14.1.1/24 від 22.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 22.05.2024 19:31
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

2.	Запит № 1735/20.3/7-23 від 15.02.2023 Щодо звернення ТОВ "Спец. конструкторське бюро Калькулятор"	15.02.2023	25.02.2023	Відповідь № 976/05/07 від 28.02.2023 Щодо звернення ТОВ "Спец. конструкторське бюро Калькулятор"; 977/05/07 28.02.2023 Щодо звернення ТОВ "Спец. конструкторське бюро Калькулятор" (В паперовому вигляді)	3
3.	Запит № 2101/17.1.1/7-23 від 24.02.2023 Щодо виконання ПІ на 2022 рік	24.02.2023	28.02.2023	Відповідь № 1153/05/09 від 10.03.2023 Щодо виконання ПІ на 2022 рік (В паперовому та електронному вигляді на адресу Zhakhovska@nec.gov.ua)	10
4.	Запит № 2678/17.1.3/7-23 від 09.03.2023 Щодо надання інформації про приєднання електроустановок до електричних мереж, ТУ та договорів	10.03.2023	20.03.2023	Відповідь № 1315/05/45 від 22.03.2023 Щодо надання інформації про приєднання електроустановок до електричних мереж, ТУ та договорів (В паперовому та електронному вигляді на адресу box@nec.gov.ua)	2
5.	Запит № 2956/20.3/7-23 від 16.03.2023 Про розгляд звернення ТОВ СКТБ Калькулятор	16.03.2023	30.03.2023	Відповідь № 1443/05/07 від 04.04.2023 Про розгляд звернення ТОВ СКТБ Калькулятор (В паперовому вигляді)	5
6.	Запит № 3700/20.3/7-23 від 04.04.2023 Щодо розгляду звернення ПП Гуць	05.04.2023	14.04.2023	Відповідь № 1590/05/16 від 17.04.2023 Щодо розгляду звернення ПП Гуць (В паперовому та електронному вигляді на адресу osadchai@nec.gov.ua)	3

Протягом 2023 року по 6 запитам НКРЕКП Ліцензіатом була надана інформація з порушенням термінів **від 2 до 10 днів.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»** вчасно надавало відповіді на запити НКРЕКП, проте, **Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що **зазначене неможливо підтвердити** у зв'язку з ненаданням Ліцензіатом копії з журналу реєстрації вхідної кореспонденції (або знімку з екрану з відповідного програмного забезпечення) для підтвердження розрахунку кінцевого терміну надання відповіді до НКРЕКП Ліцензіатом.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).**

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно).**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

2.	підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 412 (далі – ПРРЕЕ)	у частині обов'язку оператора системи розподілу щомісяця надавати електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби;
----	---	---

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ

щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

Щодо вибіркової перевірки побутових споживачів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 1.1.2 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.

побутові потреби - споживання (використання) електричної енергії для задоволення умов постійного або тимчасового проживання та/або перебування фізичних осіб на об'єкті побутового споживача, включаючи прибудинкову (присадибну територію) у тому числі для індивідуального будівництва (реконструкції) об'єктів приватного домогосподарства, крім нотаріальної, підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, зокрема діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, зі створення віртуальних активів (майнінгу) та надання платних послуг тощо;

побутовий споживач - індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);

відповідно до пункту 2.1.9 ПРРЕЕ, у разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.

Відповідно до пункту 2.2 Примірною угодою про постачання електричної енергії споживачу, що є Додатком 5 до ПРРЕЕ, обов'язковою умовою для постачання електричної енергії Споживачу є наявність у Споживача укладеного в установленому порядку з оператором системи договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, на підставі якого Споживач набуває право отримувати послугу з розподілу/передачі електричної енергії.

Побутовий споживач використовує електричну енергію виключно на власні побутові потреби, у тому числі для освітлення, живлення електроприладів тощо, що не включає професійну та комерційну діяльність.

Відповідно до пункту 2.3.12 ПРРЕЕ, споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо

та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів електропостачальника.

Відповідно до пункту 5.1.2 ПРРЕЕ визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку.

В ході проведення перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки НКРЕКП, за участю представників ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», здійснено **вибірковий огляд об'єктів побутових споживачів** за відповідними адресами та встановлено.

Щодо побутового споживача № 3.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 3 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 101101002).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований спортивно-оздоровчий комплекс, а також зарядна станція для електромобілів.

Відповідно до інформації, наданої ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 101101002 склало 220 436 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 50 кВт.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 28.04.2024 відносно Споживача № 3 (№ особового рахунку 101101002) складено Акт про порушення № 002700 стосовно факту використання на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

01.04.2024 громадською організацією ініційовано перед ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» питання щодо приєднання до умов договору № 310000919 про надання послуг з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом для побутових споживачів шляхом подання заяви-приєднання.

В той же час, в ході проведення фізичного огляду вузлів обліку електричної енергії вказаного об'єкта встановлено, що на території забудови за адресою: Кіровоградська область, м. Кропивницький, додатково наявні ще 2 (два) вузли комерційного обліку (лічильник: № 7646560, № 663567), які належать побутовому та побутовому споживачу (ФОП) з особовим рахунком № 310050637.

Згідно даних, зазначених в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта побутового споживача з особовим рахунком № 310050637 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житлові квартири. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 10 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року побутове споживання електричної енергії за особовим рахунком № 310050637 склало 5624 кВт*год.

Згідно даних, зазначених в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта непобутового споживача з особовим рахунком № 310050637 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: кафе-магазин. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 30,5 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року непобутове споживання електричної енергії за особовим рахунком № 310050637 склало 38372 кВт*год.

Щодо побутового споживача № 4.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 4 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100914163).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено будівлю, яка фактично використовується для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований магазин.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунками № 100914163 склало 70 652 кВт*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 5 кВт.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 12.03.2024 відносно Споживача № 4 (особовий рахунок № 100914163) складено Акт про порушення № 002782 стосовно факту використання на об'єкті побутового споживача електричної енергії на непобутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

04.04.2024 ФОП ініційовано перед ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» питання щодо приєднання до умов договору № 310000921 про надання послуг з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом для непобутових споживачів шляхом подання заяви-приєднання.

Щодо побутового споживача № 5.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 5 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100511185).

Встановлено закриту територію з житловими та допоміжними будівлями, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований готель тривалого перебування.

Відповідно до інформації, наданої ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 100511185 склало 47 160 кВт*год (денний тариф 29072 кВт*год, нічний тариф 18088 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 25 кВт.

Крім того, встановлено, що вказана територія має додатковий вхід з протилежного боку за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький,, проте особовий рахунок споживача за вказаною адресою не реєструвався. Згідно даних глобальної мережі Інтернет та соціально-орієнтовного ресурсу «Instagram» за вказаною адресою розміщена фінська сауна і басейн.

В ході проведення фізичного огляду вузлів обліку електричної енергії вказаного об'єкта встановлено, що на території забудови за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, додатково наявний ще 1 (один) вузол комерційного обліку (лічильник: № 12397438), який належить побутовому споживачу з особовим рахунком № 100511183.

Згідно даних, зазначених в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта побутового споживача з особовим рахунком № 100511183 за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 25 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року побутове споживання електричної енергії за особовим рахунком № 100511183 склало 17835 кВт*год.

Щодо побутового споживача № 6.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 6 за адресами: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100811281) та Кіровоградська обл., м. Кропивницький, (особовий рахунок № 100814529).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаними адресами встановлено будівлі, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме розташовані спеціалізовані магазини, а також маркет.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 100811281 склало 45 150 кВт*год, за особовим рахунком № 100814529 - 55 015 кВт*год (разом 100 165 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 10 кВт.

В паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., м. Кропивницький, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 17 кВт.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 12.03.2024 відносно Споживача № 6 (особові рахунки №№ 100811281 та 100814529) складено Акти про порушення №№ 002698 та 002699 стосовно фактів використання на об'єктах побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

15.04.2024 ФОП ініційовано перед ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» питання щодо приєднання до умов договорів № 310000375 та № 310050049 про надання послуг з розподілу електричної енергії за відповідними тарифами для побутових споживачів шляхом подання заяви-приєднання.

Щодо побутового споживача № 7.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 7 за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, (№ особового рахунку 091608485).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено закриту територію з комплексом будівель та споруд, які фактично використовуються для провадження підприємницької діяльності, а саме розташований заміський ресторанный комплекс.

Крім того, за даними Єдиного державного реєстру судових рішень, 19.04.2023 до Єдиного реєстру досудових розслідувань за № 42023122..... внесені відомості про кримінальне правопорушення за фактом самовільного зайняття земельних ділянок, в тому числі незаконного їх вибуття із комунальної власності та самовільного будівництва будівель та споруд на самовільно зайнятій земельній ділянці площею 1,3998 га, що розташована на березі Обознівського водосховища в руслі р. Грузька, с. Обознівка, Кропивницького району, Кіровоградської області за адресою: Кіровоградська область, Кропивницький район,

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 91608485 склало 70 809 кВт*год (денний тариф 49291 кВт*год, нічний тариф 21518 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, **відомості щодо виду об'єкта нерухомості відсутні**. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 10 кВт. Згідно наданого ПрАТ «Кіровоградобленерго» витягу з ДРРП на нерухоме майно від 18.12.2017, за вказаною адресою зареєстровано житловий будинок.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 12.02.2024 відносно Споживача № 7 (особовий рахунок № 091608485) складено Акт про порушення № 002554 стосовно факту використання на об'єктах побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

Також, в п. 8 «Перелік об'єктів або струмоприймачів, відключених від електроживлення» вищевказаного акту зазначено, що **споживач відключений 08.02.2024 за заявкою електропостачальника ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК» за заборгованість**.

На момент комісійного огляду встановлено, що споживання електричної енергії за адресою вищевказаного об'єкта припинено, електроживлення відсутнє.

Щодо побутового споживача № 8.

26.04.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 8 за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, ... (особовий рахунок № 091608480).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено закриту охороняему територію з комплексом будівель, споруд та басейном, які ймовірно використовуються для надання послуг з відпочинку.

В той же час, зі слів охорони, даний об'єкт забудови є приватним домоволодінням.

Разом з тим, відповідно до повідомлення про початок виконання будівельних робіт КД05121022.... від 24.02.2021 та декларації про готовність до експлуатації об'єкта КД10121040.... від 06.04.2021, об'єктом реконструкції по вулиці Кропивницького району Кіровоградської області є база відпочинку, яка розташована на земельній ділянці з кадастровим номером 3522585800:02:000:.... площею 0.2796 га з цільовим призначенням для культурно-оздоровчих потреб, рекреаційних, спортивних і туристичних цілей.

Згідно інформації з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно, вказана земельна ділянка належить до земель водного фонду з цільовим призначенням для розміщення бази відпочинку та, відповідно до договору оренди землі від 29.12.2017 укладеного між орендодавцем в особі Кіровоградської районної державної адміністрації та орендарем в особі Споживача № 8, перебуває в оренді до 24.01.2028, з правом пролонгації.

Згідно ДСТУ 4527:2006 «Послуги туристичні. Засоби розміщення. Терміни та визначення», затвердженого наказом Держспоживстандарту України від 28.02.2006 № 54, база відпочинку – це аналогічний готелю засіб розміщення з мінімальними зручностями, зазвичай, сезонного використання, розташований в рекреаційній зоні, який забезпечує умови для відпочинку.

Відповідно до роз'яснення Міністерства будівництва, архітектури та ЖКГ України від 01.10.2006, база відпочинку – це не тільки житлові приміщення, а багатофункціональний комплекс, який за функціональним призначенням повинен забезпечувати належні умови для відпочиваючих.

Відповідно до підпункту «а» пункту 14.1.1291 Податкового кодексу України, будівлі готельні відносяться до об'єктів нежитлової нерухомості.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 91608480 склало 70 693 кВт*год (денний тариф 45422 кВт*год, нічний тариф 25271 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький район, с. Обознівка, **відомості щодо виду об'єкта нерухомості відсутні**. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 5 кВт. Інші матеріали про приєднання даного об'єкта до електричних мереж ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не надавались у зв'язку із їх втратою.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 29.03.2024 відносно Споживача № 8 (особовий рахунок № 091608480) складено Акт про порушення № 002772 стосовно факту використання на об'єкті побутового споживача електричної енергії на побутові потреби, що є порушенням вимог 2.3.12, пп. 20 п. 5.5.5 ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача № 11.

01.05.2024 проведено огляд місцезнаходження індивідуального побутового Споживача № 11 за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький р-н, м. Знам'янка, (№ особового рахунку 080320161).

За результатами огляду, комісією з перевірки за вищевказаною адресою встановлено закриту територію з житловими та допоміжними будівлями, які фактично використовуються для проживання, а також провадження підприємницької діяльності, а саме розташована лазня, інформація щодо діяльності якої розміщена лише в глобальній мережі Інтернет, а також наявна за номером мобільного телефону +38066....62. Рекламні щити, банери тощо, за якими можна ідентифікувати об'єкт підприємницької діяльності, відсутні.

Відповідно до інформації наданої, ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 080320161 склало 48854 кВт*год (денний тариф 32834 кВт*год, нічний тариф 16020 кВт*год).

Разом з цим, в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький р-н, м. Знам'янка, зазначено вид об'єкта: житловий будинок. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 25 кВт.

В той же час, в ході проведення фізичного огляду вузлів обліку електричної енергії об'єкта встановлено, що на території забудови додатково наявний ще 1 (один) вузол комерційного обліку непобутового споживача (лічильник № 0268163), який належить ФОП з особовим рахунком № 308000592.

Відповідно до інформації зазначеної в паспорті точки розподілу (передачі) об'єкта споживача за адресою: Кіровоградська обл., Кропивницький р-н, м. Знам'янка, зазначено вид об'єкта: вбудоване нежитлове приміщення. Приєднана потужність за точкою розподілу складає 5 кВт.

За даними ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», протягом 2023 року споживання електричної енергії за особовим рахунком № 308000592 склало 0 кВт*год.

Таким чином, в порушення п.п. 5.1.2, 7.6 Правил роздрібного ринку ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК» недостовірні дані щодо споживання електричної енергії фактично непобутовими споживачами.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документу):*

«...Щодо вибіркової перевірки 11 побутових споживачів (сторінки 54 – 79 акту перевірки) слід зазначити наступне:

- в усіх випадках договори про надання послуг з розподілу укладались виключно на виконання положень постанов НКРЕКП №312 від 14.03.2018, №311 від 14.03.2018 згідно до наданих споживачами документів. В додатках 2 (паспорти точок розподілу) до цих договорів зазначені об'єкти, по яким споживачами були надані документи на право власності чи користування;

- по 6 випадкам за кожною адресою укладені по два договори про надання послуг з розподілу: за об'єктами побутового споживача та для здійснення підприємницької діяльності у відповідності до вимог Кодексу комерційного обліку та Правил роздрібного ринку:

1) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z7532239975499 укладено договір за об'єктом побутового споживача №100123104 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №310051425 (ЕІС код 62Z1447491841700);

2) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z5346773238048 укладено договір за об'єктом побутового споживача №101011008 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №310000639 (ЕІС код 62Z6781657041199);

3) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z6967133339400 укладено договір за об'єктом побутового споживача №101101002 та договір за об'єктами для здійснення підприємницької діяльності №310050637 (ЕІС коди 62Z5952372919154 та 62Z4763897911014);

4) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z7115642434633 укладено договір за об'єктом побутового споживача №030406214 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №303000051 (ЕІС код 62Z1372453197371);

5) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z5731431744967 укладено договір за об'єктом побутового споживача №050505094 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №305000812 (ЕІС код 62Z3553505588049);

б) за адресою побутового споживача з ЕІС кодом 62Z5261964508658 укладено договір за об'єктом побутового споживача №080320161 та договір за об'єктом для здійснення підприємницької діяльності №308000592 (ЕІС код 62Z4414760229802);

- при виконанні персоналом Товариства обстежень, контрольних оглядів та технічних перевірок об'єкту о/р 100511185 будь-яких візуальних ознак ведення підприємницької діяльності, які могли бути підставою для складання акту про порушення ПРРЕЕ, виявлено не було (про що зазначено в Акті перевірки на сторінці 64);

- при кожному виявленні фактів споживання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на потреби підприємницької діяльності (о/р 100914163, 100814529, 091608485, 091608480) Товариством були складені акти про порушення ПРРЕЕ за результатами яких споживачами було усунуто порушення.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що у Письмових поясненнях Ліцензіат не надає копій жодних документів, що підтверджують звернення побутових споживачів, у разі використання електричної енергії на непобутові потреби, до оператора системи розподілу і приведення договірних відносин у відповідність Правилам роздрібного ринку облік електричної енергії, а також щодо припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.

Крім того, щодо **споживачів №№ 3, 5, 5 Товариством взагалі не було складено Акти про порушення ПРРЕЕ** не зважаючи на виявлені та зафіксовані Актом планової перевірки від 03.05.2024 № 188, порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3.	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
----	---	---

Згідно пункту 5 Додатку № 1 до Договору купівлі-продажу на ринку електричної енергії на ринку двосторонніх договорів від 09.05.2023 № 2-1-2023/1799 з Покупець здійснює розрахунки за продану Продавцем електричну енергію у розмірі 100 % купленого обсягу електричної енергії за відповідний день поставки до 18:00 доби Д-2.

У випадку, якщо день оплати, припадає на небанківський день, то Покупець здійснює відповідну оплату не пізніше останнього банківського дня, що передує обумовленому Договором дню оплати.

Ліцензіатом було здійснено оплату заборгованості перед за 11-20 травня 2023 року в сумі грн (з ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 05.06.2023 № 0000207809, з порушенням терміну оплати визначеного умовами договору від 09.05.2023 № 2-1-2023/1799.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафі, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки **(зменшення на 100%)**.*

*Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно)**.*

*Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.***

Щодо порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

До НКРЕКП надійшли листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 13.10.2023 № 01/52411 та від 20.10.2023 № 01/54422 щодо наявної заборгованості окремих учасників ринку електричної енергії, зокрема ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, за договором про надання послуг з передачі електричної енергії та за договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

Враховуючи вищезазначене, НКРЕКП було прийнято постанову від 01.11.2023 № 2030 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

За результатами проведеної позапланової виїзної перевірки було складено Акт від 24 січня 2024 року № 35 (далі – Акт № 35).

На відкритому засіданні НКРЕКП було розглянуто Акт № 35 та прийнято розпорядження від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 37-р), яким зобов'язано ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 травня 2024 року усунути порушення Ліцензійних умов шляхом забезпечення розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» у повному обсязі.

Перевіркою встановлено, на виконання Розпорядження № 37-р ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у січні-квітні 2024 року були проведені розрахунки з НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік за договором від 26.06.2019 № 0532-02041 про надання послуг з передачі електричної енергії, за договором від 26.06.2019 № 0532-03041 про надання послуг з

диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та договором від 30.04.2019 № 0532-01041 про врегулювання небалансів електричної енергії.

Щодо послуг з передачі електричної енергії

Інформація щодо розрахунків ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році за послуги з передачі електричної енергії за 2023 рік

Заборгованість станом на 31.12.2023, грн	Дата оплати	Платіжна Інструкція №	Сума оплати, грн	Заборгованість на дату перевірки, грн
	16.01.2024	0000216022		
	17.01.2024	0000216070		
	30.01.2024	Акт коригування за вересень 2023		
	07.02.2024	216649		
	08.02.2024	216722		
	09.02.2024	216825		
	09.02.2024	216827		
	09.02.2024	216826		
	21.02.2024	217325		
	23.02.2024	217482		
	26.02.2024	217550		
	28.02.2024	217683		
	29.02.2024	217716		
	29.02.2024	217715		
	05.03.2024	217758		
	06.03.2024	217824		
	07.03.2024	217914		
	12.03.2024	218000		
	13.03.2024	Акт коригування за жовтень 2023		
	15.03.2024	218283		
	18.03.2024	218376		
	21.03.2024	Акт коригування за листопад 2023		
	28.03.2024	Акт коригування за грудень 2023		
	05.04.2024	219028		
	10.04.2024	219268		
	24.04.2024	219924		
		Разом		

Відповідно до даних таблиці станом на 31.12.2023 заборгованість Ліцензіата складала грн (з ПДВ). Товариством у період з 16.01.2024 по 24.04.2024 було сплачено заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за 2023 рік у сумі грн (з ПДВ).

Відповідно до оборотно-сальдової відомості станом на 24.04.2024 обліковується заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у сумі грн (з ПДВ).

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Інформація щодо розрахунків ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2024 році за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік

Заборгованість станом на 31.12.2023, грн	Дата оплати	Платіжна Інструкція №	Сума оплати, грн	Заборгованість на дату перевірки, грн
	09.01.2024	0000215690		
	18.01.2024	216108		
	19.01.2024	0000216136		
	22.01.2024	0000216209		
	23.01.2024	216254		
	30.01.2024	216472		
	30.01.2024	Акт коригування за вересень 2023		
	31.01.2024	216506		
	07.02.2024	216651		
	08.02.2024	216800		
	12.02.2024	216941		
	13.02.2024	217057		
	13.02.2024	217058		
	19.02.2024	217257		
	28.02.2024	217685		
	29.02.2024	217710		
	13.03.2024	218117		
	13.03.2024	Акт коригування за жовтень 2023		
	14.03.2024	218223		
	14.03.2024	218224		
	28.03.2024	218840		
	28.03.2024	218841		
	29.03.2024	218871		
	09.04.2024	219206		
	11.04.2024	219410		
	12.04.2024	219431		
	15.04.2024	219454		
	17.04.2024	219646		
		Разом		

Відповідно до даних таблиці станом на 31.12.2023 заборгованість Ліцензіата складала грн (з ПДВ). Товариством у період з 09.01.2024 по 17.04.2024 було сплачено заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2023 рік у сумі грн (з ПДВ).

Відповідно до оборотно-сальдової відомості станом на 17.04.2024 обліковується заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2023 у ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» обліковувалась заборгованість перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за купівлю електричної енергії для врегулювання небалансів у сумі _____ грн (з ПДВ), яка була сплачена в загальній сумі _____ грн (з ПДВ), а саме:

оплата з поточного рахунку в сумі _____ грн (платіжна інструкція від 03.01.2024 № 0000215515 на суму _____ грн (з ПДВ), від 05.01.2024 № 0000215581 на суму _____ грн (з ПДВ), платіжна інструкція від 23.01.2024 № 216294 на суму _____ грн (з ПДВ), платіжна інструкція від 28.02.2024 № 1085 на суму _____ грн (з ПДВ)) – повернення коштів НЕК «УКРЕНЕРГО»;

зарахування зустрічних однорідних вимог в сумі _____ грн (з ПДВ);
актами-корегування (врегулювання) купівлі продажу електричної енергії в сумі _____ грн

Таким чином, на дату закінчення перевірки (03.05.2024) заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за купівлю електричної енергії для врегулювання небалансів **відсутня**.

*Оскільки період діяльності Ліцензіата, який підлягав дослідженню в рамках цієї планової перевірки з 01.01.2023 по 31.12.2024, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушень підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р «Про усунення порушень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», яке було прийнято НКРЕКП поза межами перевіряемого періоду, а саме 13.02.2024. Виконання Ліцензіатом вимог розпорядження НКРЕКП від 13.02.2024 № 37-р повинно бути досліджено в рамках перевіряемого періоду 2024 року.*

<p>4. підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання</p>	<p>у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: дотримання вимог п. 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування Реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та зазначення в графі 14 дати та часу початку перерви в електропостачанні та графах 8-13 класифікації перерв;</p> <p>у частині 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.</p>
--	--

<p>компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375</p>	<p>Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p>
---	---

РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 30.08.2023 о 17:80, час закінчення перерви 31.08.2023 о 17:10. Тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 20, компенсацію сплачено 14 споживачам.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, не сплачена компенсація споживачам, по яким закрито особові рахунки у відповідності до вимог п. 7.5. ПРРЕЕ (5 точок комерційного обліку: Бескровний А. Є. (о/р 091806243); Прудка Т. А. (о/р 091806245); Булах В. М. (о/р 092003051); Лук'янова М. І. (о/р 092003058); Печник Л. М. (о/р 092003175).

Також, у зв'язку із відсутністю в електронній базі даних споживача його реєстраційного номеру облікової картки платника податку або серії та номеру паспорту громадянина України, Товариство направило споживачу Веселову А. (о/р 091806266,) лист з проханням надати такі дані (вих. № 361/55 від 09.10.2023).

Як повідомило ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», після того як від вказаного споживача надійде інформація для можливості здійснення сплати податків у відповідності до вимог чинного законодавства, Товариство виконає нарахування компенсації за порушення гарантованих стандартів з урахуванням вимог пункту 6.10 глави 6 Порядку № 375.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 1 споживачу за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375 після надходження від такого споживача відповідної інформації для можливості здійснення сплати податків у відповідності до вимог чинного законодавства.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (з наданням копій підтвердних документів) споживачу Веселову А. (о/р 091806266) 08.05.2024 здійснено нарахування компенсації як тільки від нього отримано інформацію, необхідну для сплати податків у відповідності до чинного законодавства.

Службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.05.2024 № 315/13-24 повідомлено наступне, мовою документу:

«Пояснення ПРАТ «Кіровоградобленерго» до перерв в електропостачанні КТП – (Кропивницькі ЕМ) та КТП- , КТП- () **пропонуємо врахувати.**».

Добровеличківський РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 12.02.2023 о 15:05, час закінчення перерви 12.02.2023 о 17:10. Тривалість перерви становить 2 години 5 хвилин. Повторне знеструмлення КТП- здійснено 12.02.2023 о 17:35 та відновлене її електропостачання 13.02.2023 о 15:20. Тривалість перерви становить 21 годину 45 хвилин. Тривалість електропостачання після введення в роботу КТП- 12.02.2023 о 17:10 та повторного її знеструмлення 12.02.2023 о 17:35 становила 25 хвилин.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 152, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого 12.02.2023 о 14:01 до кол-центру надійшло звернення від споживача про відсутність електропостачання по КТП-653.

12.02.2023 о 14:20 оперативний персонал РЕМ розпочав пошук пошкодження на КТП-653.

12.02.2023 о 15:00 електромонтер ОВБ повідомив черговому диспетчеру про відгорання проводу ф. «В» вводу 0,4 кВ силового трансформатора.

При заповненні реєстру перерв в електропостачанні помилково час початку перерви був внесений згідно запису в оперативному журналі (15:05 час надання черговим диспетчером команди на відключення КТП-_____ для усунення технологічного порушення), замість часу першого звернення від споживача (14:01 дзвінок № 53317190). У зв'язку з цим, перерва тривала у період з 14:01 12.02.2023 по 17:10 12.02.2023 та з 17:35 12.02.2023 по 15:20 13.02.2023. Загальний час знеструмлення складає 1 494 хвилин (24 години 54 хвилин).

12.02.2023 о 17:10 пошкодження було усунуте та КТП-_____ введена в роботу.

12.02.2023 о 17:35 відбулось повторне технологічне порушення з подальшим відключенням КТП-653.

12.02.2023 о 17:45 електромонтер ОВБ повідомив черговому диспетчеру про пошкодження вводу 0,4кВ силового трансформатора.

Норматив часу на виконання ремонтних робіт (зняття кришки баку трансформатора, зливання масла, заміна шпильки ф. "В", заливання масла, встановлення кришки баку трансформатора) згідно СОУ 40.1-00130044-834:2010 складає 20,4 люд/год. Відповідно до вимог підпункту 11 пункту 10 розділу 6.6 Правил охорони праці, під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання у разі недостатнього освітлення, коли машиніст погано розпізнає знаки стропальника або вантаж, що переміщується, необхідно припинити проведення вантажопідіймальних робіт, зокрема, з використанням підйомних пристроїв для зняття кришки баку трансформатора. Крім цього, у зв'язку з встановленням у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 (розпорядження начальника Кіровоградської обласної військової адміністрації від 18 червня 2022 року №420-р), ремонтно-відновлювальні роботи персонал РЕМ розпочав 13.02.2023.

13.02.2023 о 15:20 КТП-653 була введена в роботу.

На тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання мали вплив наступні форс-мажорні обставини:

- встановлення у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 загальною тривалістю 6 годин.

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військове командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину

розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 152 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«... Перерва в електропостачанні КТП-

Перерва в електропостачанні КТП- відбулась у період з 14:01 12.02.2023 року по 17:10 12.02.2023р. та з 17:35 12.02.2023р. по 15:20 13.02.2023р., загальною тривалістю 1496 хв. (25 год. 19 хв.)

На загальну тривалість перерви вплинуло необхідність виконання складних ремонтно-відновлювальних робіт в короткий світовий день та комендантська година, яка діяла з 23 год. 00 хв. до 05 год. 00 хв.

Так, норматив часу на виконання ремонтних робіт (зняття кришки баку трансформатора, зливання масла, заміна шпильки ф. "В", заливання масла, встановлення кришки баку трансформатора) згідно СОУ 40.1-00130044-834:2010 складає 20,4 люд/год.; проведення вантажопідіймальних робіт з використанням підйомних пристроїв для зняття кришки баку трансформатора, відповідно до вимог підпункту 11 пункту 10 розділу 6.6 Правил охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання у разі недостатнього освітлення, коли машиніст погано розпізнає знаки стропальника або вантаж, що переміщується, вимушено припинили.

ПрАТ «Кіровоградобленерго» не погоджується з висновком на стор.135 абзац 11, щодо здійснення нарахування компенсації 152 споживачам (КТП-) за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» так як вважаємо, що тільки форс-мажорні обставини збільшили тривалість проведення аварійно-відновлювальних робіт, а дії персоналу зважаючи на обставини, були оперативні і з дотриманням Правил охорони праці.»

Службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.05.2024 № 315/13-24 повідомлено наступне, мовою документу:

«...Щодо пояснень до перерви в електропостачанні КТП –

Відповідно до підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок) до гарантованого стандарту якості надання послуг операторів систем розподілу (далі – ОСР) належить відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Відповідно до пункту 2.4 глави 2 Порядку, у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у главі 2 Порядку, ОСР надає споживачу компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 Порядку.

При цьому, відповідно до пункту 6.7 глави 6 Порядку ОСР самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача.

Згідно пункту 5.1 глави 5 Порядку компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР не надається у випадках, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними, зокрема, форс-мажорними обставинами, що підтверджується відповідно до чинного законодавства.

Відповідно до статті 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили) є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо.

Наявність форс-мажорних обставин засвідчується Торгово-промисловою палатою України (далі – ТПП України) та уповноваженими нею регіональними торгово-промисловими палатами відповідно до статей 14, 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати України» шляхом видачі сертифіката.

За результатами планової перевірки ПрАТ «Кіровоградобленерго» встановлено порушення ПрАТ «Кіровоградобленерго» визначеного підпунктом 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку строку відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні для 152 споживачів (перерва в електропостачанні КТП-653 Добровеличківські ЕМ).

Згідно пояснень компанії, на тривалість перерви вплинуло, зокрема встановлення Кабінетом Міністрів України комендантської години з 23 год. 00 хв. по 05 год. 00 хв.

Враховуючи вимоги статей 14, 14¹ Закону України «Про торгово-промислові палати України» підтвердженням, що порушення гарантованого стандарту якості виникло внаслідок форс-мажорних обставин, зокрема встановленням Кабінетом Міністрів України комендантської години, повинно бути засвідчене відповідним сертифікатом ТПП України.

Проте, ПрАТ «Кіровоградобленерго» відповідного сертифікату до НКРЕКП не надавало.

Таким чином, вважаємо, що **ПрАТ «Кіровоградобленерго» не було доведено, відповідно до вимог чинного законодавства України, що причиною недотримання гарантованого стандарту є форс-мажорні обставини та зобов'язане здійснити нарахування компенсації 152 споживачам відповідно до Порядку.**».

Знам'янський РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 08.07.2023 о 13:52, час закінчення перерви 09.07.2023 о 11:38. Тривалість перерви становить 21 годину 46 хвилин. Повторне знеструмлення КТП- здійснено 09.07.2023 о 11:40 та відновлене її електропостачання 09.07.2023 о 12:59. Тривалість перерви становить 1 годину 19 хвилин. Тривалість електропостачання після введення в роботу КТП- 09.07.2023 о 11:38 та повторного її знеструмлення 09.07.2023 о 11:40 становила 02 хвилин.

Відповідно до підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 7, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого 08.07.2023 о 11:38 до кол-центру надійшло звернення від споживача про відсутність електропостачання по КТП-

У період з другої половини 06.07.2023 та по 08.07.2023 на території електричних мереж спостерігались складні погодні умови, які супроводжувались зливами з грозою, місцями з градом та шквальним поривчастим вітром, що призвели до розмиття ґрунтових доріг сильними опадами (листи Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 10.07.2023 №9910-04/134, від 11.07.2023 № 9910-04/141 та лист Дмитрівської сільської ради Кропивницького району Кіровоградської області від 12.07.2023 № 02-08-2284/1) та ускладнили проїзд бригади ОВБ, у зв'язку з чим ремонтно-відновлювальні роботи персонал РЕМ зміг розпочати 09.07.2023.

09.07.2023 о 12:59 КТП- була введена в роботу.

На тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання мали вплив наступні форс-мажорні обставини:

- складні погодні умови, які супроводжувались зливами з грозою, місцями з градом та шквальним поривчастим вітром, що призвели до розмиття ґрунтових доріг сильними опадами на території Знам'янських електричних мереж у період з другої половини 06.07.2023 та по 08.07.2023.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно листа Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 11.07.2023 № 9910-04/141 на території електричних мереж у період з 00:00 по 03:05 та з 22:26 по 24:00 08.07.2023, та з 00:00 по 00:15 09.07.2023 спостерігалась гроза, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища І рівня.

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, засвідчення форс-мажорних обставин має бути підтверджене у порядку, встановленому законодавством. Винятковими погодними умовами вважаються умови, за яких **зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ**, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій. Підтвердженням виняткових метеорологічних умов є довідка центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері гідрометеорологічної діяльності, підприємств, установ та організацій, що належать до сфери його управління, із зафіксованими значеннями метеорологічних умов **та часового проміжку, протягом якого вони тривали.**

У довідці Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології від 11.07.2023 № 9910-04/141 на території електричних мереж 8 липня 2023 року не зазначена величина швидкості вітру та часовий проміжок протягом якого він тривав.

Таким чином, ОСР не доведено виникнення форс-мажорних обставин які б вплинули на тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання КТП-

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 7 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Олександрійський РЕМ

1. Перерва в електропостачанні на КТП-582 Л-1.

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 14.07.2023 о 10:31, час закінчення перерви 14.07.2023 о 16:36. Тривалість перерви становить 6 годин 5 хвилин. Повторне знеструмлення КТП- здійснено 14.07.2023 о 16:34 та відновлене її електропостачання 15.07.2023 о 12:50. Тривалість перерви становить 20 годин 16 хвилин. Тривалість електропостачання після відновлення становить менше 30 хвилин. Таким чином, загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 39, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого компенсація споживачам не надавалась помилково.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» та зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від КТП-582Л-1 39 споживачам відповідно до Порядку № 375.

2. Перерва в електропостачанні на КТП-1123.

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 11.02.2023 о 00:05, час закінчення перерви 11.02.2023 о 10:32. Тривалість перерви становить 10 годин 27 хвилин. Повторне знеструмлення КТП- здійснено 11.02.2023 о 10:32 та відновлене її електропостачання 12.02.2023 о 01:20. Тривалість перерви становить 14 годин 48 хвилин. Загальна тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 323, компенсація споживачам не надавалась.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого 10.02.2023 з 12:55 до ЕМ, через кол-центр почали надходити звернення про перепади напруги на ПЛІ-0,4 кВ від КТП-. Зважаючи на часті пошкодження запобіжників через підвищення навантаження в споживачів внаслідок застосування ГПВ після відновлення

електропостачання, підозри на пошкодження КЛ були відсутні. В цей час бригада ОВБ займалась іншими заявками, які надійшли раніше.

10.02.2023 о 14:08 бригада ОВБ була направлена до КТП- , яка встановила що причиною технологічного порушення є пошкодження КЛ 6 кВ.

10.02.2023 о 16:51 виключено з схеми КТП- по причині пошкодження КЛ-6 кВ від ТП- до ТП- . Зважаючи на те, що пошкодження відбулося в кінці робочого дня та те що бригада по ремонту та обслуговуванню кабельних ліній разом з працівниками електротехнічної лабораторії працюють на 4-х денному робочому режимі, довелося додатково викликати працівників для визначення місця пошкодження.

10.02.2023 о 19:48 встановлено пошкодження кінцевої муфти в КТП- . Зважаючи на те, що тривалість робіт із заміни кінцевої муфти КЛ, в/в випробувань КЛ після ремонту становить 6 годин (СОУ 40.1-00130044-834:2010) та наближенням комендантського часу, роботи по ремонту КЛ було перенесено на ранок 11.02.2023.

11.02.2023 з 08:30 по 10:33 бригада по ремонту та обслуговуванню кабельних ліній провела роботи по заміні кінцевої кабельної муфти в КТП- , але під час включення було зафіксовано ще одне місце пошкодження, яке знаходилось під проїжджою частиною, що виконана з бруківки. Оперативно з пошуком на виконання робіт був додатково викликаний екскаватор. Після уточнення місця пошкодження майстром було проведено узгодження можливості виконання земляних робіт в даному місці та наявність підземних комунікацій інших підприємств. Роботи по узгодженню виконувались у вихідний день, коли необхідні спеціалісти інших комунальних служб не працювали та не знаходились на робочих місцях, у зв'язку з чим збільшилась тривалість зазначених робіт.

Крім цього, для ремонту пошкодження необхідно було розкопати всю проїжджу частину, звільнити захисну трубу, розбити старий лоток теплотраси, та звільнити муфту, яка знаходилася в трубі. Також, верхній шар мерзлого ґрунту екскаватор не зміг зняти самостійно, тому його було знято вручну, з використанням відбійного молоту. Після розриття котловану проведено заміну свинцевої муфти на термоусаджувальну, проведено випробування та засипка котловану після закінчення робіт. Зважаючи на об'єм робіт та необхідність відновлення електропостачання споживачам додатково було проведено погодження з місцевими органами влади, поліцією та військово-цивільною адміністрацією на перебування працівників в комендантську годину з 11.02.2023 23:00.

12.02.2023 о 01:20 КТП- була введена в роботу.

На збільшення тривалості проведення земляних робіт вплинули наступні негативні чинники:

- з 08.02.2023 середньодобова температура складала -8°C (лист Військової частини № від 21.03.2023 № 69/1/2/7-506), що в свою чергу призвело до промерзання ґрунту на глибину більше 0,5 м, в тому числі і під дорогою, кабель прокладений на глибині 1,5 м;

- пошкоджена ділянка кабельної лінії знаходилася в захисній трубі у закритому бетонному лотку теплотраси під проїжджою частиною, виконаною з бруківки;

- встановленням у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 (розпорядження начальника Кіровоградської обласної військової адміністрації від 18 червня 2022 року № 420-р).

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військове командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено

воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 323 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Кіровоградський РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 26.08.2023 о 18:55, час закінчення перерви 27.08.2023 о 16:46. Тривалість перерви становить 21 годину 51 хвилину. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 26.08.2023 о 18:40 (дзвінок № 53582335). Таким чином час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 18:55, а 18:40. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 20, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, при зверненні до кол-центру 26.08.2023 о 18:40 (дзвінок № 53582335) інформація, надана споживачем про відсутність електропостачання, потребувала додаткового підтвердження. Зафіксованим часом початку перерви помилково було прийнято уточнюючий дзвінок 26.08.2023 о 18:55 № 53582354.

На збільшення тривалості виконання ремонтних робіт по відновленню електропостачання КТП-309Л-2 вплинули наступні сторонні фактори:

- встановлення у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 загальною тривалістю 6 годин;

- переривання трудового розпорядку сигналом «Повітряна тривога» - 27.08.2023 з 03:33 по 06:22 тривалістю 2 години 49 хвилин (без урахування часу комендантської години 1 година 22 хвилини).

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військове командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат

про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи вищевказане, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» та зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від КТП- 20 споживачам відповідно до Порядку № 375.

РЕМ

Перерва в електропостачанні на КТП-

КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 25.06.2023 о 02:47, час закінчення перерви 26.06.2023 о 00:00. Тривалість перерви становить 21 годину 13 хвилину. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 24.06.2023 о 20:03 (дзвінок № 53486095). Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 25.06.2023 о 02:47, а 24.06.2023 о 20:03. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 65, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, дзвінок № 53486095 про відсутність електропостачання, який надійшов до кол-центру 25.06.2023 о 20:03, відноситься до аварійного відключення живлячої ПЛ-10кВ Л- у період з 19:25 24.06.2023 по 15:03 25.06.2023 (у реєстрі перерв в електропостачанні за червень наявний запис № 75), яка була відключена у зв'язку із форс-мажорними погодними умовами, зокрема, зливовими дощами у супроводі грози, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища І рівня (лист Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 28.06.2023 № 9910-04/123 та лист Новомиргородського міського голови від 27.06.2023 № 02-12/161/1). Однак, після проведення додаткового аналізу реєстру перерв в електропостачанні з'ясувалось, що фактично знеструмлення КТП- ; КТП- почалось з 24.06.2023 разом з відключенням живлячої ПЛ-10кВ Л- . У зв'язку з чим, у записі № 102 реєстру перерв в електропостачанні час початку перерви повинен бути зафіксований не 02:47, а 15:03 (час включення ПЛ-10кВ Л-) та тип перерви повинен бути не «технологічні порушення в мережах ліцензіата», а «форс-мажорні обставини».

Таким чином, сумарна тривалість перерви КТП- ; КТП- складає 2451 хвилин (40 годин 51 хвилину).

На тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання мали вплив наступні форс-мажорні обставини:

- складні погодні умови, а саме зливові дощі у супроводі грози, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища І рівня.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно листа Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 28.06.2023 № 9910-04/123 на території Новомиргородських електричних мереж у період з 18:55 по 20:15 та з 22:00 по 24:00 24.06.2023 спостерігалась гроза з вітром 12 м/с, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища І рівня.

Відповідно до настанови з метеорологічного прогнозування, затвердженого наказом Українського гідрометеорологічного центру від 11.12.2018 № 234 для підтвердження небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності (НМЯ І) швидкість вітру повинна становити 15-24 м/с.

Таким чином, ОСР не доведено виникнення форс-мажорних обставин які б вплинули на тривалість проведення ремонтно-відновлювальних робіт по відновленню електропостачання КТП- ; КТП-

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 65 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«...**Щодо комерційної якості послуг з розподілу електричної енергії (стор. 143 абз 1).**

Перерва в електропостачанні КТП-_____ ; КТП-

Відповідно до листа Кіровоградського ЦГМ Кіровоградського обласного центру з гідрометеорології ДСНС України від 28.06.2023р. №9910-04/23 швидкість вітру 24 червня 2023 року за даними спостережень метеорологічної станції, розташованої у м. Новомиргород, досягала 12 м/с. Також в абзаці 3 даного листа додатково зазначається, що з огляду на синоптичну ситуацію максимальна швидкість вітру 24 червня 2023 року на території

району досягала 15 м/с, що відноситься до небезпечного метеорологічного явища І рівня (НМЯ І). У відповідності до пункту 1.3 Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 №375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації за їх недотримання» (зі змінами) виняткові погодні умови відносяться до форс-мажорних обставин. Винятковими погодними умовами вважаються умови, за яких зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій.

територіальна громада, на території якої розташована КТП-

та _____ електричних мереж, відповідно до адміністративно-територіального поділу Кіровоградської області належить до _____ району.

З огляду на вищезазначене на відновлення електропостачання КТП-_____ КТП-

мали вплив форс-мажорні обставини, а саме швидкість вітру 15 м/с (НМЯ І).

Отже компенсація споживачам не надавалась відповідно до підпункту 1 пункту 5.1 Постанови НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації за їх недотримання», а саме недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг було спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.»

Службовою запискою Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 15.05.2024 № 315/13-24 повідомлено наступне, мовою документу:

«Пояснення ПРАТ «Кіровоградобленерго» до перерв в електропостачанні КТП –

(_____ ЕМ) та КТП- _____ , КТП- _____ (_____)

пропонуємо врахувати.»

РЕМ

1. Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 08.07.2023 о 20:09, час закінчення перерви 09.07.2023 о 15:09. Тривалість перерви становить 19 годин 00 хвилин. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 08.07.2023 о 16:13 (дзвінок № 53522260). Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 20:09, а 15:09. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 35, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, дзвінок №53522260 про відсутність електропостачання, який надійшов до кол-центру 08.07.2023 о 16:13, відноситься до аварійного відключення ПС- (період перерви відповідно до запису № 169 реєстру перерв в електропостачанні 08.07.2023 з 15:20 по 20:09), від якої заживлено КТП-

Отже час початку перерви (запис №185) занесено в реєстр відповідно до вимог пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), що затверджена Постановою № 374. Однак, після проведення додаткового аналізу реєстру перерв в електропостачанні встановлено, що сумарна тривалість знеструмлення КТП- складає 1902 хвилини або 31 годину 42 хвилини та компенсація споживачам не надавалась помилково.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» та зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від КТП- 35 споживачам відповідно до Порядку № 375.

2. Перерва в електропостачанні на КТП-

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 16.10.2023 о 14:12, час закінчення перерви 17.10.2023 о 12:10. Тривалість перерви становить 21 годину 58 хвилин. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 16.10.2023 о 14:04 (дзвінок № 53663176). Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 14:12, а 14:04. В результаті тривалість перерви становить понад 22 години. Кількістю точок комерційного обліку – 14, компенсація споживачам не надавалась.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, при зверненні до кол-центру 16.10.2023 о 14:04 (дзвінок № 53663176) інформація, надана споживачем про відсутність електропостачання, потребувала додаткового підтвердження. Зафіксованим часом початку перерви помилково було прийнято уточнюючий дзвінок 16.10.2023 о 14:12 № 53663194.

На збільшення тривалості виконання ремонтних робіт по відновленню електропостачання КТП- вплинули наступні сторонні фактори:

- встановлення у Кіровоградській області комендантської години з 23:00 до 05:00 загальною тривалістю 6 годин.

Відповідно до пункту 1.3 розділу 1 Постанови НКРЕКП № 375 від 12.06.2018 до визначення форс-мажорних обставин відноситься введення комендантської години.

Згідно пункту 1 статті 8 Закону України «Про правовий режим воєнного стану» в Україні або в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, військове командування разом із військовими адміністраціями (у разі їх створення) можуть самостійно запроваджувати у порядку визначеному КМУ комендантську годину.

Відповідно до пункту 8 Порядку здійснення заходів під час запровадження комендантської години та встановлення спеціального режиму світломаскування в окремих місцевостях, де введено воєнний стан, затвердженого Постановою КМУ від 08.07.2020 № 573, на території, де запроваджено комендантську годину, забороняється перебування у визначений період доби на вулицях та в інших громадських місцях осіб без виданих перепусток, а також рух транспортних засобів.

Після введення Указом Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 воєнного стану на території України, в Кіровоградській області запроваджено комендантську годину розпорядженням начальника Кіровоградської ОВА від 26.02.2022 № 118-р з періодичним корегуванням часу.

Протягом 2023 року на території Кіровоградської області діяли наступні розпорядження начальника Кіровоградської ОВА «Про запровадження на території Кіровоградської області комендантської години»:

- № 420-р від 18.06.2022 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 20.06.2022;

- № 737-р від 30.06.2023 із встановленням комендантської години з 00:00 до 04:00 починаючи з 01.07.2023;

- № 1228-р від 31.10.2023 із встановленням комендантської години з 23:00 до 05:00 починаючи з 01.11.2023.

Протягом 2022-2023 років перепустки на вільне пересування під час дії комендантської години були видані лише оперативному персоналу (ОВБ). Для оперативно-виробничого персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перепустки отримало у лютому 2024 року.

Комісією з перевірки встановлено, що главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, зокрема, якщо недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг спричинено доведеними форс-мажорними обставинами.

Згідно з абзацом 10 пункту 1.3 глави 1 Порядку № 375 виникнення форс-мажорних обставин повинно бути документально підтверджено у порядку та спосіб, установлені законодавством України.

Відповідно до частини 1 статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.

На момент перевірки Товариством не надано Комісії з перевірки відповідного сертифіката торгово-промислової палати України, яким було б доведено виникнення вищевказаних форс-мажорних обставин.

Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 14 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин» відповідно до Порядку № 375.

Щодо порушення Ліцензіатом:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання 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;

абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

пункту 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції постанови НКРЕКП № 2648 від 29.12.2023) у частині обов'язку операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

Згідно з вимогами пункту 1 Пунктом 1.5 Методики № 1965 (у редакції, що є чинною з 01.01.2023) визначено, що 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.

Пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (в редакції постанови НКРЕКП № 2648 від 29.12.2023) (далі – Постанова 352), визначено що операторам систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України (далі - Мінстратегпром) та Міністерства економіки України (далі - Мінекономіки), а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.

У звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 26.01.2024 № 443/05/45 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, наростаючим підсумком, по 2 замовникам не вказано у графі 124 признак «Дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії».

У звіті щодо поданих замовниками заяв та стану надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг з тимчасового приєднання станом на 31 грудня 2023 року, який був наданий ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 09.01.2024 №88/05/45 відповідно до вимог пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352, наростаючим підсумком, по 15 замовникам не вказано у графі 34 признак «Дата завершення виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних та випробувальних робіт», та у графі 42 «Дата укладення договору споживача про надання послуг з розподілу».

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

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 26.04.2024 № 1994/05/45 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг за 2023 рік та скориговану Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг з тимчасового приєднання станом на 31 грудня 2023 року.

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

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

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

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується

адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

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

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики № 1965, пункту 7 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (у редакції постанови НКРЕКП № 2648 від 29.12.2023).

<p>5. підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.8 глави 2 Порядку № 955</p>	<p>у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусе прогнозного періоду;</p> <p>у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів;2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період;3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;5) джерела фінансування ІІ;
---	--

<p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</p>	<p>б) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>яким встановлено, що до кожного заходу ІІІ додаються обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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, проект, робочий проект 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;
<p>пункту 2.19 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 25.04.2024)</p>	<p>яким встановлено, що розгляд та схвалення заходів ІІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів:</p> <p>відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p> <p>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p>

**пункту 4.1 глави 4 Порядку
№ 955**

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;

результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;

технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»);

щодо обов'язку Оператора системи розподілу виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Інвестиційна програма ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2496 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі **355 729,00 тис. грн** (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 09.08.2022 № 869 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внесено зміни до схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	207 054,0
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	131 661,0
Реактивна електроенергія	17 014,0
Усього	355 729,0

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік станом на 31.12.2023 по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання					
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії					

3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Модернізація та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

Протягом 2022-2023 років станом на 31.12.2023 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІП на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що складає

% від запланованої суми, при цьому рівень **освоєння** коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми на 2022 рік (станом на 31.12.2023) встановлено:

1. **Фінансування** ІП на 2022 рік (без урахування виконання заходів ІП на 2022 рік, включених до ІП на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001) склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (355 728,50 тис. грн (без ПДВ)).

2. Сума **недофінансування** ІП на 2022 рік (без урахування виконання заходів ІП на 2022 рік, включених до ІП на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001) становить **грн (без ПДВ)**.

3. **Освоєння** коштів становить **грн (без ПДВ)** або **%** від фактичної суми фінансування.

4. Захід «1.7.11 Реконструкція КЛ-0,4 кВ від ТП- до житлових будинків по вул. », що був профінансований та освоєний ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», не враховується як виконання ІП на 2022 рік у сумі **грн (без ПДВ)**.

5. **Перевищення** обсягів фінансування до **5 %** становить **грн (без ПДВ)**.

6. **Перевищення** обсягів фінансування від **5 % до 10 %** становить **грн (без ПДВ)**.

7. **Перевищення** вартості заходів ІП понад **10%** відсутнє.

8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2022 рік (з урахуванням економії, яка склалась внаслідок виконання заходів ІП на 2022 рік, включених до ІП на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001), з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2022 рік до 5%, становить **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІП на 2022 рік:

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

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією

1	2	3	4	5=2-3	6=3+4-2
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
Всього					

10. Станом на 31.12.2023 залишились **невиконаними 46 заходів ІІІ** на 2022 рік (з урахуванням виконання заходів ІІІ на 2022 рік, включених до ІІІ на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001), загальною **вартістю** грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (

грн без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі грн (без ПДВ);

- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі грн (без ПДВ);

- за перетоки реактивної е/е у сумі грн (без ПДВ).

Сума **невиконання ІІІ** на 2022 рік (з урахуванням виконання заходів ІІІ на 2022 рік, включених до ІІІ на 2023 рік згідно постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2001) складає **грн (без ПДВ).**

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 866/17-24, мовою документу:

«...**Щодо Інвестиційної програми (далі – ІІІ) на 2022 рік**

... на сторінці 279 Акта перевірки по заходу ІІІ на 2022 рік «Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-» (пункт 1.21.8.4) зазначено, що захід **виконаний** у повному обсязі але з меншими обсягами, більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів, що є порушенням пункту 4.8 Порядку № 955.

Таким чином, даний захід потрібно вважати невиконаним на суму **грн (без ПДВ).**

З урахуванням зазначеного, звертаємо увагу, що відповідну суму **грн (без ПДВ)** необхідно врахувати при визначенні загальної суми **невиконання ІІІ** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

Таким чином та відповідно до інформації зазначеної в Акті перевірки встановлено, що на сторінці 288 Акта перевірки сума **невиконання 1** Розділу ІІІ на 2022 рік **грн (без ПДВ)** зазначена невірно, її необхідно замінити на суму **грн (без ПДВ)** (+ (пункт 1.21.8.4) + (пункт 1.7.11)).

Разом із тим, проаналізувавши Акт перевірки в частині невиконання заходів ІІІ на 2022 рік, встановлено, що **загальна сума невиконання ІІІ** на 2022 рік має складати **грн (без ПДВ)**, зазначена сума складається з суми повністю невиконаних заходів ІІІ на 2022 рік + суми невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах ІІІ на 2022 рік, тобто (+)= **грн (без ПДВ).**

Таким чином, на сторінці 306 Акта перевірки, у результуючій частині щодо підсумку виконання ІІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік зазначену суму **невиконання ІІІ** на 2022 рік **грн (без ПДВ)**, необхідно замінити на **грн (без ПДВ).**

Відповідну суму **невиконання ІІІ** на 2022 рік необхідно врахувати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році (сторінка 232), тобто суму **грн (без ПДВ)** потрібно замінити на суму **грн (без ПДВ).**»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704 «Про накладення штрафу на

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язано Товариство відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 30 вересня 2023 року 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 залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

При цьому, в Обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання «Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП про схвалення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики зазначено, що на виконання вимог підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 29.09.2023 № 4441/09 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми (далі – ІП) на 2023 рік, а саме, за рахунок вилучення окремих заходів ІП на 2023 рік включити до складу заходів ІП на 2023 рік довиконання 105 заходів ІП на 2022 рік на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

У результаті проведення перевірки встановлено, що частково профінансовані та освоєні станом на 31 грудня 2022 року заходи схваленої «Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» на 2022 рік було профінансовано та виконано у 2023 році за рахунок коштів схваленої «Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики 09.05.2024 № 866/17-24 сума невиконання ІП ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік складає _____ **грн** (без ПДВ).

Виконання Інвестиційної програми на 2023 рік

Інвестиційна програма ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік та джерела її фінансування **схвалена** постановою НКРЕКП від 04.01.2023 № 15 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі **373 950,00 тис. грн** (без ПДВ).

Постановами НКРЕКП «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 05.09.2023 № 1620 та від 01.11.2023 № 2001 внесено зміни до схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік, без зміни загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	225 144,0
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	126 532,0
За перетоки реактивної електричної енергії	22 274,0
Усього	373 950,0

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання у т.ч.:					
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії					
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)					
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій					
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку					
6	Модернізація та закупівля колісної техніки					
7	Інше					
Усього						

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІП на 2023 рік на загальну суму _____ **грн (без ПДВ)**, що складає _____ % від запланованої суми, при цьому рівень **освоєння** коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або _____ % від загальної суми фінансування.

Загалом по виконанню ІП на 2023 рік станом на 31.12.2023 встановлено наступне:

- Фінансування** ІП на 2023 рік склало _____ **грн (без ПДВ)**, що складає 22,88 % від запланованої суми (373 950,00 тис. грн (без ПДВ)) (у тому числі фінансування заходів ІП на 2022 рік, включених до ІП на 2023 рік тис. грн (без ПДВ)).
 - Сума **недофінансування** ІП на 2023 рік становить _____ **грн (без ПДВ)**.
 - Освоєння** коштів становить _____ **грн (без ПДВ)** або _____ % від фактичної суми фінансування.
 - Профінансовані та не освоєні заходи **відсутні**.
 - Перевищення** вартості заходів ІП до **5 %** по виконаних заходах ІП на 2023 рік складає _____ **грн (без ПДВ)**.
 - Перевищення** вартості заходів ІП від **5 % до 10 %** по виконаних заходах ІП на 2023 рік **відсутнє**.
 - Перевищення** вартості заходів ІП **понад 10 % відсутнє**.
 - Збільшення** фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.
 - Загальна економія, що склалась при виконанні ІП на 2023 рік по виконаних заходах з урахуванням перевищення вартості заходів до 5% (без урахування економії по заходах ІП на 2022 рік, включених до ІП на 2023 рік) станом на 31.12.2023 склала _____ **грн (без ПДВ)**.
 - Станом на 31.12.2023 залишились **невиконаними 87 заходів ІП** на 2023 рік, загальною **вартістю** _____ **грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік (_____ **грн без ПДВ**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:
 - амортизація у сумі _____ **грн (без ПДВ)**;
 - прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ **грн (без ПДВ)**;
 - за перетоки реактивної е/е у сумі _____ **грн (без ПДВ)**.
- Сума **невиконання** ІП на 2023 рік складає _____ **грн (без ПДВ)**.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік» та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку 955, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 14.08.2023 належним чином сформовану та обґрунтовану Інвестиційну програму на 2024 рік.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлені **неналежним чином.**

Про що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листом НКРЕКП від 01.09.2023 № 9300/17.1.1/7-23, а відповідні зауваження по кожному заходу ІІІ були надані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на електронну адресу Ihor.Shaian@kiroe.com.ua.

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує ІІ.***

*Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8, 2.9, 2.18 глави 2, пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 **сума балів не перевищує ІІ, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.***

Актом планової перевірки від 21 серпня 2023 року № 354 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік було зафіксовано, що:

1. Станом на 31.12.2022 фінансування ІІІ на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від фактичної суми фінансування.
4. Профінансовано та не освоєно _____ грн (без ПДВ) або _____ % від суми фінансування.
5. Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходах ІІІ відсутнє.
6. Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІІІ відсутнє.
7. Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє.
8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових відсутнє.
9. Загальна економія, що склалась при виконанні ІІІ на 2022 рік по виконаним заходам станом на 31.12.2022 складає _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні Інвестиційної програми на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

2022 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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) (скоригована 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 звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу

електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території	452	150	429	404	20	-		525 600	
Для сільської території	1 129	300	1 065	814	20	-		525 600	

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

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:

$$OKB_y =$$

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;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання 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:

$$ONB_y =$$

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «ЄСВ» у сумі грн);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі грн);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «ЄСВ» у сумі грн);

0,2158 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 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 $FOП_{t-1}$) $0,3 \% \times$ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ) становить (-) **грн**

$EOKB = OKB_y - OKB_\phi =$ грн, де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати грн, капіталізація витрат на ремонт грн, капіталізація витрат по інвестиційній програмі грн (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року, додаток 3.25.10, таблиці 3.25.30; 3.25.31 акта).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році –

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – **грн (без ПДВ):**

$П\ уточ\ ст. =$ грн,

де:

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

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

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ):

П уточ ст. =

грн, де:

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

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

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

П уточ н. = грн, де:

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

0,1674 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

Станом на 31.12.2022 залишилися **невиконаними 145 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік (**грн без ПДВ**), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація у сумі **грн (без ПДВ)**;

прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі **грн (без ПДВ)**;

за перетоки реактивної е/е у сумі **грн (без ПДВ)**.

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**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти

України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

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, за результатами розгляду Письмових пояснень Ліцензіата, службовою запискою від 12.09.2022 № 1711/17-23 зазначає, що враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонує загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428). Зазначені рекомендації надані службовою запискою УЦТПЕ від 08.05.2023 № 752/17-23.

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить:
355 728,50 (заплановано) – (профінансовано) = **грн (без ПДВ).**

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 46 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,
прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн,
перетоки реактивної електричної енергії – грн.

13. 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**».

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:
до 5 % – **грн;**
від 5 % до 10 % – **грн;**

понад 10 % – **грн.**

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

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.**».

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить **грн (без ПДВ).**

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 **(пункт 3.11 Акта).**

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

$D_r =$ **грн без ПДВ, де**

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

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

18. Величина профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить **грн (п. 3.22 Акта).**

19. Додатково недоотриманий (отриманий) 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 2022 рік				
	Тарифи	За діючим тарифом	Фактично	Відхилення

	Період дії тарифів 2022 рік		Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	(«+» додаткові доходи, «-» збитки)
		грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	284,99					
2 клас	01.01-31.12	1295,31					
1+2 клас	ВСЬОГО						

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

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

* дані комерційного обліку за відповідні місяці по 2 версії БР.

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

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

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

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 (без ПДВ).

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

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

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

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

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

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 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		1 295,31		
лютий		1 295,31		
березень		1 295,31		
квітень		1 295,31		
травень		1 295,31		
червень		1 295,31		
липень		1 295,31		
серпень		1 295,31		
вересень		1 295,31		
жовтень		1 295,31		
листопад		1 295,31		
грудень		1 295,31		
Разом		x		

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. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП

від 20.04.2022 № 386 – _____ грн (без ПДВ) (_____ * 1,10).
Сума невиконання інвестиційної програми на 2022 рік становить
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».

Крім того, Товариством, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386, здійснено фінансування заходів з відновлення пошкоджених мереж внаслідок військових дій за рахунок частини джерел інвестиційної програми на загальну суму
грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 1 глави 5 Методики перевірки дотримання ліцензіатами з виробництва теплової енергії (крім виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках та установках з використанням альтернативних джерел енергії), транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, постачання теплової енергії структур відповідних тарифів та виконання інвестиційних програм, що є додатком 27 до Порядку контролю, загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових, як зокрема, сума недофінансування інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 – _____ грн.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 46 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,
прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн,
перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн.

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

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

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

$\Delta D_{TBE}^H =$ 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 від 14.06.2018 № 428 (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» (ΔOKB) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ грн,

де грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$ 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» ($\Delta P_{ст}$) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta P_{ст} =$ грн,

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

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

П уточ ст = 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.

Проти зафіксованої Актом № 354 суми грн, що 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:

П уточ ст = 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 (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ).

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» (ΔПнов) у 2022 році **грн**, визначається за формулою:

$\Delta Пнов =$ грн,

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

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

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

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

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» ΔПП, у 2022 році становить **грн**, визначається за формулою:

$\Delta ПП =$ 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 2022 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 (скоригованої за IV квартал 2022 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 в однократному розмірі.

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить **грн (без ПДВ):**

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ):

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 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 – **вгрн без ПДВ.**

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

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«При визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у п. 3 стор. 258-259 Акту не враховано вартість понаднормативних витрат електричної енергії, не зважаючи на той факт, що Товариством на адреси НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області надіслано лист № 3202/15 від 19.07.2023 року щодо планової перевірки в частині недофінансування ліцензованої діяльності через перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електричної енергії за 2022 рік над затвердженими ЕКПТВЕ (копія листа додається - Додаток 4) з наданням належного, повного обґрунтування щодо перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними

технологічними витратами та документального підтвердження від відповідних організацій.

Також в Акті перевірки (сторінка 258) в передостанньому абзаці зазначено, що «понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні», що не відповідає дійсності. Відповідно до 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» ПрАТ «Кіровоградобленерго» понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік складають тис.кВ*год. При цьому, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії над технологічними витратами електричної енергії в електричних мережах, розрахованими відповідно до ЕКПТВЕ складають 15,59 % на 1 класі напруги та 12,03 % на 2 класі напруги. Загальна вартість фактичних витрат, яка перевищує вартість витрат розрахованих по ЕКПТВЕ складає грн. (без ПДВ).

Разом з тим, на сторінці 247 Акту перевірки НКРЕКП зазначено, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 07.08.2023 року № 1485/17-23 питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ потребує додаткового дослідження в рамках відповідної перевірки ПрАТ «Кіровоградобленерго» із вказаного питання, за результатами якої фактичні економічні коефіцієнти технологічних витрат електроенергії за 2022 рік можуть бути уточнені.

Слід зазначити, що на засіданні НКРЕКП від 14.06.2023 року, яке проводилося у формі відкритого слухання, по питанню №16 було прийнято рішення щодо врахування понаднормативних витрат електричної енергії, як об'єктивного чинника недофінансування ліцензованої діяльності, та, відповідно, врахуванні його при розрахунку підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «Чернігівобленерго» у 2022 році.

На думку ПрАТ «Кіровоградобленерго», даний прецедент може свідчити про відсутність неупередженого ставлення НКРЕКП до ліцензіатів. ПрАТ «Кіровоградобленерго» наполягає на включенні суми вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності в сумі грн.».

Службовою запискою від 11.09.2023 №1705/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, що розглянув пояснення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» до Акта та повідомив, що службовою запискою від 07.08.2023 №1485/17-23 Департамент надав пропозиції щодо питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ.

Так, службовою запискою від 07.08.2023 №1485/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив щодо листа ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 19.07.2023 №3202/15 стосовно недофінансування ліцензованої діяльності через перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ, що враховуючи необхідність додаткового дослідження/перевірки вихідних даних, Департамент на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації щодо перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ.

Виходячи із зазначеного повідомляємо, що питання перевищенням фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ потребує додаткового дослідження в рамках відповідної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ):
грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Як зазначалось комісією з перевірки вище, постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, зокрема, пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту **«4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».**

Отже, з урахуванням положень підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягає уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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, 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.

Службовою запискою від 13.09.2023 №1726/17-23 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики запропонував при розгляді на відкритому засіданні НКРЕКП питання «Про порушення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»

1. Прийняти до відома загальну суму коштів грн (без ПДВ) по 105-ти частково профінансованих та освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходах схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

2. Зобов'язати ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з урахуванням вимог Порядку 955* у термін до 30 вересня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 1, на загальну суму грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишилися недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

3. У разі не включення до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у пункті 2, Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, при найближчому перегляді тарифу 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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).

4. 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 грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році комісією з перевірки допущено технічну помилку, а саме не взято до уваги прийняту НКРЕКП постанову від 20.03.2024 № 580 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704», прийнятої у результаті розгляду на засіданні НКРЕКП, проведеної у вигляді відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 09 лютого 2024 року № 77, проведеної за письмовою заявою Товариства від 27.10.2023 № 4955/01 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, з питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії від затверджених ЕКПТВЕ з метою визначення вартості купівлі понаднормативних технологічних витрат електричної енергії за результатами діяльності 2022 року.

Так, Актом позапланової виїзної перевірки від 09 лютого 2024 року № 77 зафіксовано перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році від технологічних витрат електричної енергії, визначених відповідно до ЕКПТВЕ на 2022 рік, вартість яких вплинула і лягла в розрахунок суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році.

З огляду на викладене, з урахуванням викладеного вище та довиконання Товариством Інвестиційної програми на 2022 рік станом на 31.12.2023 розрахунок суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році становить:

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 2022 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) (скоригована 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 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	452	150	429	404	20	-		525 600	
Для сільської території	1 129	300	1 065	814	20	-		525 600	

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

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:

ОКВ_у =

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;

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 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:

$$\text{ОНВу} = \text{грн, де:}$$

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «ЄСВ» у сумі грн);

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

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі грн);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «ЄСВ» у сумі грн);

0,2158 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

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_{t-1}) $0,3 \% \times$ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ) становить **грн**

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{грн, де:}$$

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати грн, капіталізація витрат на ремонт грн, капіталізація витрат по інвестиційній програмі грн (форма № 2-

прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі
за перетоки реактивної е/е у сумі

грн (без ПДВ);
грн (без ПДВ).

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**».

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

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, за результатами розгляду **Письмових пояснень Ліцензіата**, службовою запискою від 12.09.2022 № 1711/17-23 зазначає, що враховуючи те, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 продовжено терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року, пропонує загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік (а не суми невиконання інвестиційної програми, як передбачено Додатком 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428). Зазначені рекомендації надані службовою запискою УЦТРЕ від 08.05.2023 № 752/17-23.*

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить:
355 728,50 (заплановано) – (профінансовано) = грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 46 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,
прибуток (обов'язкові реінвестиції) – грн,
перетоки реактивної електричної енергії – грн.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 866/17-24, мовою документу:

«... Щодо Інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2022 рік

... на сторінці 279 Акта перевірки по заходу ІІ на 2022 рік «Реконструкція ПЛ-10 кВ Л-» (пункт 1.21.8.4) зазначено, що захід **виконаний** у повному обсязі але з меншими обсягами, більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів, що є порушенням пункту 4.8 Порядку № 955.

Таким чином, даний захід потрібно вважати невиконаним на суму **грн (без ПДВ)**.

З урахуванням зазначеного, звертаємо увагу, що відповідну суму **грн (без ПДВ)** необхідно врахувати при визначенні загальної суми **невиконання** ІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік.

Таким чином та відповідно до інформації зазначеної в Акті перевірки встановлено, що на сторінці 288 Акта перевірки сума **невиконання** 1 Розділу ІІ на 2022 рік **грн (без ПДВ)** зазначена невірно, її необхідно замінити на суму **грн (без ПДВ)** ($\quad + \quad$ (пункт 1.21.8.4) $+ \quad$ (пункт 1.7.11)).

Разом із тим, проаналізувавши Акт перевірки в частині невиконання заходів ІІ на 2022 рік, встановлено, що **загальна сума невиконання** ІІ на 2022 рік має складати **грн (без ПДВ)**, зазначена сума складається з суми повністю невиконаних заходів ІІ на 2022 рік $+ \quad$ суми невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах ІІ на 2022 рік, тобто ($\quad + \quad$) = **грн (без ПДВ)**.

Таким чином, на сторінці 306 Акта перевірки, у результуючій частині щодо підсумку виконання ІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік зазначену суму **невиконання** ІІ на 2022 рік **грн (без ПДВ)**, необхідно замінити на **грн (без ПДВ)**.

Відповідну суму **невиконання** ІІ на 2022 рік необхідно врахувати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році (сторінка 232), тобто суму **грн (без ПДВ)** потрібно замінити на суму **грн (без ПДВ)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язано Товариство відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 30 вересня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2, на загальну суму 75 110,85 тис. грн (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

При цьому, в Обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання «Про схвалення проекту постанови НКРЕКП про схвалення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики зазначено, що на виконання вимог підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.09.2023 № 1704 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 29.09.2023 № 4441/09 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми (далі – ІІ) на 2023 рік, а саме, за рахунок вилучення окремих заходів ІІ на 2023 рік включити до складу заходів ІІ на 2023 рік довиконання 105 заходів ІІ на 2022 рік на загальну суму 75 110,85 тис. грн (без ПДВ).

У результаті проведення перевірки встановлено, що частково профінансовані та освоєні станом на 31 грудня 2022 року заходи схваленої «Інвестиційної програми

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» на 2022 рік було профінансовано та виконано у 2023 році за рахунок коштів схваленої «Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики 09.05.2024 № 866/17-24 сума невиконання ІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік складає _____ **грн** (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік станом на 31.12.2022:

до 5 % – _____ **грн**;
від 5 % до 10 % – _____ **грн**;
понад 10 % – _____ **грн**.

Станом на 31.12.2023 сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

до 5 % – _____ **грн**;
від 5 % до 10 % – _____ **грн**;
понад 10 % – _____ **грн**.

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році станом на 31.12.2022 становить _____ **грн** (без ПДВ).

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**».

Станом на 31.12.2023 сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році становить _____ **грн** (без ПДВ).

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**) (пункт 3.11 Акта).

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

$D_r =$ _____ **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 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 становить **грн** (п. 3.22 Акта).

19. Додатково недоотриманий (отриманий) 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 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	
1 клас	01.01-31.12	284,99	368 253	104 948			
2 клас	01.01-31.12	1295,31	1 629 151	2 110 256			
1+2 клас	ВСЬОГО		1 997 404	2 215 204			

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

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

* дані комерційного обліку за відповідні місяці по 2 версії БР.

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **грн** (без ПДВ).

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2

Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 2
Листопад			версія 2
Грудень			версія 2
Всього			х

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

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

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 (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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

вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Разом				

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років), що визначається з урахуванням постанови НРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 –
грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 09.05.2024 № 866/17-24 сума невиконання ІІІ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (станом н 31.12.2023) складає
грн (без ПДВ).

2. Додатково недоотриманий (отриманий) 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).

$\Delta D_{TBE}^H =$ **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, розрахована 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 від 14.06.2018 № 428 (зі змінами та доповненнями), де:

– нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахована 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 від 14.06.2018 № 428 (зі змінами та доповненнями), **зафіксована Актом перевірки;**

– **вартість перевищення** фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2022 році (з урахуванням зафіксованого Актом обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії та інформації, наведеної у Листі), **надана службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.02.2024 № 282/17-24.**

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» (Δ ОКВ) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОКВ} = \quad \text{грн},$$

де \quad грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

\quad грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{ОНВ} = \quad \text{грн},$$

де \quad грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

\quad 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» (Δ Пст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$\Delta\text{Пст} = \quad \text{грн},$$

де \quad 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;

\quad 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:

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

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 %, а саме грн (без ПДВ).

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

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

$$\text{ДПнов} = \text{грн},$$

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

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

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

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 2022 році становить **грн**, визначається за формулою:

$\Delta\text{ПП} =$ _____ **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 2022 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 (скоригованої за IV квартал 2022 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 в однократному розмірі.

Загальна сума недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

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

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

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

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 становить грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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.

2023 рік

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності N 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 –

грн;

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за січень-грудень 2023 року **складає грн (без ПДВ).**

грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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) (+);

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

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

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

ОКВу =
грн (без ПДВ),

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

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

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

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

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

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

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

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

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – у. о.

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

ОНВу =

грн (без ПДВ),

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році
(+ капіталізація ЄСВ по ремонтах + 180,00 капіталізація ЄСВ по ПП);
грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією ()

);
грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році з капіталізацією ()

0,2139 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times$ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить
грн (без ПДВ)

ЕОКВ = грн

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати грн, капіталізація витрат на ремонт грн, капіталізація матеріальних витрат по інвестиційній програмі грн) (дані форми № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року; Додаток 3.25.3; таблиці 3.25.3 та 3.25.4 Акта).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає
грн (без ПДВ) (грн + грн).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році складає _____ грн (без ПДВ);

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

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

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році складає _____ грн (без ПДВ);

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

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

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

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітнього періоду - у.о.;

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітнього періоду - у.о.;

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

Станом на 31.12.2023 залишилися не виконаними **87 заходів III** на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ **грн (без ПДВ)**, що становить 76,15 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

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

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить - **відсутнє;**

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

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2023 році становить **грн (без ПДВ).**
2023 рік

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

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

Станом на 01.01.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає **грн (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).**

16) різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає **грн (пункт 3.11 Акта).**

У 2023 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

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

Др = **грн (без ПДВ), де:**

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

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

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від ПрАТ «Кіровоградобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить **грн (без ПДВ)**. Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 рік, пов'язаних із наданням послуг з нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці:

2023 рік

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

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

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01.2023-31.12.2023	319,62	251 668	251 668	644 764			
2 клас	01.01.2023-31.12.2023	1395,08	1 467 422	1 467 422	1 881 710			

Разом 1+2 клас			1 719 090	2 526 474			
-------------------	--	--	-----------	-----------	--	--	--

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають

грн;

Період 2023 року	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

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

грн без ПДВ;

Період 2023 року	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)		
	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
Разом:			х

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

грн (без ПДВ):

ЄДРПОУ орендаря	Найменування орендаря	Сума доходу за 2023 рік, грн (без ПДВ)	Об'єкти оренди та їх місцезнаходження
26410155			
14360570			
42578602			
36364624			
30448101			
25543196			
40708668			
09323408			
2126605955			
33309310			

34724556			
42132581			
37059107			
2455711671			
42751301			
3170614134			
05396638			
Всього:			

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

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

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

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

Період 2023 року	Обсяг, кВт/год	Тариф, грн/кВт*год (без ПДВ)	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
Січень		1 395,08		
Лютий		1 395,08		
Березень		1 395,08		
Квітень		1 395,08		
Травень		1 395,08		
Червень		1 395,08		
Липень		1 395,08		
Серпень		1 395,08		
Вересень		1 395,08		
Жовтень		1 395,08		
Листопад		1 395,08		
Грудень		1 395,08		
Разом		X		

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

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали **грн (без ПДВ)** (таблиця 3.25.15);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали **грн** (таблиця 3.25.15);

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – **грн**;

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

1) Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років), що визначається з урахуванням постанови № 406. Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2024 року).

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними **87 заходів III** на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить 76,15 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 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).

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

грн (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01.2023-31.12.2023	319,62	251 668	251 668	644 764			
2 клас	01.01.2023-31.12.2023	1395,08	1 467 422	1 467 422	1 881 710			
Разом 1+2 клас				1 719 090	2 526 474			

3) додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);

Др = **грн (без ПДВ), де:**

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

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

грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно- фактичний обсяг TBE (помісячно)	OTBE ф і Фактичний обсяг TBE звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	АДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год.	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год.	грн/МВт.год.	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,02					
лютий			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
березень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
квітень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,04					
травень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
червень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
липень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,02					
серпень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,02					
вересень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,03					
жовтень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,04					
листопад			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,04					
грудень			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		1,05					
Всього			0,0622	0,0748				0,10	0,45	0,30		-					

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

Період 2023 року	Обсяг, кВт/год	Тариф, грн/МВт*год (без ПДВ)	Сплачено в частині розподілу, тис. грн (без ПДВ)	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
Січень		1 395,08		
Лютий		1 395,08		
Березень		1 395,08		
Квітень		1 395,08		
Травень		1 395,08		
Червень		1 395,08		
Липень		1 395,08		
Серпень		1 395,08		
Вересень		1 395,08		
Жовтень		1 395,08		
Листопад		1 395,08		
Грудень		1 395,08		
Разом		X		

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн (без ПДВ),
де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) у 2023 році **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

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

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

$\Delta Пст =$ _____ грн

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

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

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

грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних

інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

$$\Delta\Pi_{нов} = \text{грн, де:}$$

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:

$$\Pi_{уточн.} = \text{де:} \quad *0,03 = \text{грн}$$

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;

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою

$$\Delta\Pi\Pi = \text{грн, де:}$$

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).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо –
грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

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

грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

грн (без ПДВ)

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

грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 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.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 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 (із змінами), 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» (ДП_{ст}) – **грн.**

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2024 № 964/17-24, мовою документа:

«... Щодо аналізу регуляторної бази активів (Додаток 3.25 до Акта).

На сторінці 13 у Таблиці №1 додатку 3.25.5 до Акта планової перевірки та показник «залишкова вартість станом на КІНЕЦЬ року t-1 виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1, тис. грн (ВА_{t-1})» станом на 31.12.2023 зазначено у сумі « **грн**» замість правильного показника у сумі « **грн**», зафіксованого комісією з перевірки, який має враховуватись у подальших розрахунках.

Отже, з урахуванням зазначеного, показник РБА⁰ станом на 31.12.2023 для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» потребує перерахунку.».

Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.05.2024 № 964/17-24 Департаментом ліцензійного контролю здійснено перерахунок показника РБА⁰ станом на 31.12.2023 для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

Для розрахунку регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання застосовувалась формула, визначена пунктом 5.13 Порядку 1175, а саме:

$$РБА_{поч\ t}^0 = РБА_{поч\ t-1}^0 - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,} \quad \text{де:}$$

РБА⁰_{поч t-1} – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року t-1.

Даний показник дорівнює показнику РБА⁰_{поч t}, розрахованому станом на 31.12.2022 та **врахованому в тарифі на 2024 рік** та становить **грн;**

ВА_{t-1} – залишкова вартість станом на кінець року t-1 виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1.

Зазначений показник, прийнятий комісією з перевірки до розрахунку, обрахований у наданому Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₃) станом на 31.12.2023, та становить **грн.**

Проти зафіксованої Актом № 188 суми грн.

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), складає грн (проти зафіксованого Актом № 188 відхилення у розмірі грн);

A^0_{t-1} – амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням вводу/виведення активів, що визначається відповідно до Порядку

899 за формулою, зазначеною у пункті 2.8, а саме $A^0 = \frac{РБА^0}{30}$

та становить **грн** (вартість активів, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання (показник РБА⁰, станом на 31.12.2022, врахований в тарифі на 2024 рік) / 30 = **грн.**

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє;

I_{t-1} – вартість об'єктів незавершених капітальних інвестицій, виконання робіт за якими було сплачено в межах виконання затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування Інвестиційних програм Інвестиційної програми, у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені в цьому самому році до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (пункти 2.5 та 2.6 Порядку 899), створених протягом року t-1.

Зазначений показник обрахований у наданому Ліцензіатом, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), Реєстрі РБА⁰ (I₂₀₂₃) станом на 31.12.2023, з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку 899, становить **грн.**

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2024 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє.

Крім того, відповідно до пункту 2.10 Порядку 899 у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

Так, у Реєстрі РБА⁰ Ліцензіата наявний 1 актив, повернутий до експлуатації протягом **2023 року**, що раніше був виведений з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання Ліцензіата, залишкова вартість якого на кінець 2023 року становить **грн.**

Відхилення від показника, врахованого в тарифах на 2023 рік, а саме грн (розрахованого на базі реєстрів за 9 місяців 2023 року), відсутнє.

Відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів станом на 31.12.2023 (РБА⁰_{поч t}) визначається за наступною формулою і становить:

$$РБА^0_{\text{поч } t} = РБА^0_{\text{поч } t-1} - ВА_{t-1} - A_0 + I_{t-1}, \text{ тис. грн,}$$

грн.

Розрахунок дельти прибутку на регуляторну базу активів за 2023 рік здійснюється за формулою ($\Delta\Pст$):

$$\Delta\P ст = \Pi т ст - \Pi уточ ст, де$$

$\Pi т ст$ – прибуток на регуляторну базу активів, врахований в тарифах на 2024 рік, який становить _____ грн;

$\Pi уточ ст$ – прибуток на регуляторну базу активів, станом на 01.01.2024, зафіксований комісією з перевірки, який становить _____ тис. грн, який визначений: _____ (проти зафіксованої Актом № 188 суми _____) (РБА⁰ поч т зафіксована комісією з перевірки) * 0,00 (регуляторна норма доходу згідно підпункту 1 пункту 1 постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009)).

Таким чином, $\Delta\Pст =$ _____ грн

З огляду на викладене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що регуляторна база активів станом на 31.12.2023 (РБА⁰ поч т) складає _____ грн.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 178 279 (сто сімдесят вісім тисяч двісті сімдесят дев'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	10 487 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	178 279,00 грн
---	--	---------------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімального допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	1 836,00	(27 934,40)	27 934,40	(34 918,00)	-
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 368,00	91 256,00		-	1 700 000,00	87 550,00 ¹	42 811,95 ²	(39 108,59) ³	-	-	2,64
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення	1 700 000,00	88 400,00	2 298,40	(36 279,36)	-	(54 419,04)	-

	коштів, передбачених в тарифі				нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу							
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 119,00	87 023,00		-	1 700 000,00	85 850,00 ⁴	38 460,80 ⁵	(37 293,24) ⁶	-	-	5,44
5	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,03
Початковий розмір штрафу	грн	87 550,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення 489 днів**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,489
---	--	-------

³ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Щодо порушення № 4:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (448 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,448
---	--	-------

⁶ відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 у частині надання достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 46 у частині обов'язку розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

підпункту 60 у частині 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.

2. Накласти штраф у розмірі **178 279** (сто сімдесят вісім тисяч двісті сімдесят дев'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 37 пункту 5.1.2 глави V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформацію про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЄІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби;

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 375, у частині 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.

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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **16 486,57 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **3 300,55 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі **1 024,57 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 270,26 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **8 958,67 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 2023 році у розмірі **1 920,52 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» (ДПст) у розмірі **12,00 тис. грн** (без ПДВ);

2) до 01 липня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 та 2026 роки шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **317 727,53 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **319 885,00 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі **2 157, 47 тис. грн** (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого

слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **16 486,57 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 164 726,59 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 2 961,07 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік) у розмірі 52 885,81 тис. грн (без ПДВ)

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 2 290,82 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 6 178,28 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 203,34 тис. грн (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) спричинені військовою агресією Російської Федерації проти України, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), забезпеченням обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків військової агресії у розмірі 19 209,62 тис. грн;

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами позапланової виїзної перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77, та планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 03 травня 2024 року № 188) у розмірі 98 342, 53 тис. грн (без ПДВ).

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

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого до **01 липня 2024 року**:

здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій 590 споживачам за недотримання у 2023 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 03.05.2024 № 188, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 16 квітня 2024 року № 748 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 03 квітня 2024 року № 153, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги

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

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

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

підпункт 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

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

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

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

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

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

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби;

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині дотримання

гарантованих стандартів якості надання послуг, 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.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогностичному періоду,

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

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 178 279 (сто сімдесят вісім тисяч двісті сімдесят дев'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби;

пункту 2.1 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, 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.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 липня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 16 486,57 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 3 300,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 1 024,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 270,26 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 8 958,67 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 2023 році у розмірі 1 920,52 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у розмірі 12,00 тис. грн (без ПДВ);

2) до 01 липня 2024 року надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

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

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 та 2026 роки здійснити збільшення тарифів на загальну суму 317 727,53 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 319 885,00 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 2023 рік, у розмірі 2 157,47 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2024 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»;

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови,

при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 16 486,57 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 164 726,59 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 2 961,07 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2022 рік) у розмірі 52 885,81 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 2 290,82 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 6 178,28 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 203,34 тис. грн (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) спричинені військовою агресією Російської Федерації проти України, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), забезпеченням обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків військової агресії у розмірі 19 209,62 тис. грн;

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами позапланової виїзної перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77, та планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії за 2023 рік, за результатами якої складено Акт від 03 травня 2024 року № 188) у розмірі 98 342, 53 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

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

« ___ » _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 16 квітня 2024 року № 748 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

підпункту 37 пункту 5.1.2 розділу V у частині надання щомісяця електропостачальнику інформації про значення попередніх та поточних показів засобу вимірюваної техніки по кожному ЕІС-коду та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби,

абзацу четвертого підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII у частині припинення електроживлення електроустановок споживача у разі неусунення споживачем або повторного виявлення оператором системи порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби,

для чого у строк до 01 липня 2024 року:

здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій 590 споживачам за недотримання у 2023 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин;

привести свої дії стосовно споживачів, зазначених у Акті планової перевірки від 03 травня 2024 року № 188, у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів, про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК