

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_\_ » вересня 2023 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про накладання 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»**  
**та проєкту розпорядження «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 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 08 серпня 2023 року № 1468 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 17 липня 2023 року № 359, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 серпня 2023 року № 354 (далі – Акт № 354), додатком 3.7.1 до якого є копія Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» ПО-42-7145-2022 та копія наказу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 20.01.2022 № О-11/1 «Про затвердження «Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»».

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 28 серпня 2023 року № 3857/34 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 354 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 354 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата зокрема повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та документах, що додавалися до неї, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.</p>

Поточний рахунок ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», який був зазначений у заяві про отримання ліцензії з розподілу електричної енергії (вх. НКРЕКП від 02.11.2018 № ЛЕ-351/18), відповідно до довідки АТ «ПЕРШИЙ ІНВЕСТИЦІЙНИЙ БАНК» від

19.10.2022 № 1, закритий 30.09.2022, про що Ліцензіатом **не було повідомлено НКРЕКП.**

*Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:*

*«Відповідно до підпункту 10 пункту 1 постанови НКРЕКП від 03.03.2022 року № 336 «Про врегулювання питання надання повідомлень НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії на строк запровадження (введення) воєнного стану в Україні» (із змінами) терміни подання повідомлень про всі зміни даних, зазначених у заяві, документах та відомостях, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім повідомлень щодо зміни найменування, місцезнаходження, електронної адреси та інформації про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України»), суб'єктами господарювання, які є ліцензіатами Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, які подаються відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2027 № 1470, подовжено та всі зазначені повідомлення мають бути подані протягом 30 робочих днів після закінчення воєнного стану в Україні.*

*Зважаючи на вищевикладене, Товариство не вчинило зазначеного порушення.»*

Ураховуючи викладене вище у Письмових поясненнях Ліцензіата, Департамент ліцензійного контролю **не вбачає** в діях Ліцензіата порушення пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p>
---	---	---

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії», ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою необхідно подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, тобто **до 15.10.2021**.

На виконання вимог постанови ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від **16.02.2022** № 988/05/13 (вх. НКРЕКП від **18.02.2022** № 3343/1-22) надало до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, тобто **з перевищенням встановленого терміну на 126 днів**.

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

<p><b>ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</b></p>	<p>обов'язковими для здійснення діяльності на ринку 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 послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку користувача здійснювати поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p>
---	---

Відповідно до Договору про надання послуг з передачі електричної енергії (із Додатковими угодами), користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17.00 другого банківського дня, розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, відповідно до такого алгоритму:

- 2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;
- 3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;
- 4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;
- 5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **31.12.2022** обліковується заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

Відповідно до наданих Товариством документів, а саме, платіжних інструкцій, заборгованість у сумі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі останнім платежем від **27.04.2023 з порушенням терміну оплати.**

Також, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» здійснювалась не у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>у частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку 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 послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
<p>Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на <b>31.12.2022</b> обліковувалась заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі _____ грн (з ПДВ).</p> <p>Відповідно до наданих Товариством документів, а саме, платіжних інструкцій, заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі останнім платежем від <b>14.04.2023</b> з порушенням терміну оплати, встановленому умовами Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Також, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» <b>не здійснювалась часткова попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі</b> у періодах:</p> <p>2021 рік - листопад (1-й та 2-й плановий платіж).</p> <p>2022 рік - лютий (3-й плановий платіж);</p> <p>березень (2-й та 3-й плановий платіж);</p> <p>травень (3-й плановий платіж);</p>		

серпень (3-й плановий платіж);  
 вересень (2-й та 3-й плановий платіж);  
 жовтень (3-й плановий платіж);  
 листопад (2-й та 3-й плановий платіж);  
 грудень (1-й, 2-й та 3-й плановий платіж).

5

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

**підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**

**пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (Порядок № 375)**

щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;

в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %.

Главою 2 Порядку № 375 визначено стандарти якості надання послуг ОСР.

Так відповідно пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

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

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

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

Стандарт		Загальні стандарти		
		встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2021 рік	фактичний рівень виконання 2022 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	%	не менше 75	<b>65</b>	75
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	%	не більше 10	9	6,3

Враховуючи вищезазначене, Ліцензіатом **не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2021 році.**

*Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:*

*«У 2021 році спостерігалася велика плинність кадрів через велике психологічне*

навантаження на працівників, пов'язане зі специфікою роботи зі споживачами, а також через недостатній рівень оплати праці. Вжиті заходи (оновлення програмного забезпечення, навчання нового персоналу та поширення інформації про способи передачі показників) мають результат і за підсумками 2022 року показник «Рівень сервісу протягом 30 сек.» поліпшився і відповідає стандарту якості - дорівнює 75%. За результатами 1 кв. 2023 - 78%, за 2 кв. 2023 - 95%».

6	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p> <p><b>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії.</p>
---	--	--

### **Олександрійський РЕМ Перерва в електропостачанні на .**

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 29.11.2021 о 17:56, час закінчення перерви 30.11.2021 о 15:48. Перерва тривала 21 годину 52 хвилини. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов 29.11.2021 о 14:05. Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 17:56, а 14:05.

В результаті тривалість перерви становить понад 24 години.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, 29.11.2021 о 14:05 надійшло повідомлення до Кол-центру Товариства про відсутність напруги на ПЛ-0,4 кВ Л-2 від . О 16:16 черговий диспетчер віддав розпорядження ОВБ слідувати до . Об 16:45 ОВБ виконала огляд РУ-0,4кВ і виявила, що перегоріли два запобіжника РБ-2. З 16:48 до 17:30 ОВБ виконала огляд ПЛ-0,4кВ Л-2 від і пошкоджень не виявила. О 17:36 після заміни запобіжників ПЛ-0,4кВ Л-2 від введена в роботу без зауважень (у реєстрі перерв в електропостачанні форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) за листопад запис № 391).

29.11.2021 о 17:56 надійшла заявка на відсутність напруги на ПЛ-0,4кВ Л-2

від . Обидві бригади ОВБ були задіяні на інших аварійних заявках і до встановлення причини знеструмлення приступили 30.11.2021. О 05:15 черговий диспетчер віддав розпорядження слідувати ОВБ до . З 05:37 до 07:04 був проведений огляд ПЛ-0,4кВ Л-2 від і виявлено гілку на проводах в прогоні опор

а також виявлені в КТП пошкоджені два запобіжники на РБ-2 та встановлено пошкодження кабельного виходу з РУ-0,4кВ РБ-2 в сторону оп.2 ПЛ-0,4 кВ Л-2. 30.11.2021 було виконано ремонт кабельного виходу 0,4 кВ і в 15:48 лінія була введена в роботу.

Таким чином, тривалість електропостачання після введення в роботу Л-2 30.11.2021 о 17:36 та повторного її знеструмлення 30.11.2021 року о 17:56 становила 20 хвилин.

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

**Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» порушено гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» та зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від споживачам у подвійному розмірі.**

### **Кіровоградський РЕМ Перерва в електропостачанні на**

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 20.07.2021 о 15:30, час закінчення перерви 21.07.2021 о 19:30.

Тривалість перерви становить понад 24 години.

Кількістю точок комерційного обліку – 45, компенсацію сплачено 41 споживачу.

Відповідно до наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації, один споживач – Ковальчук П. Є. (о/р ) у червні 2021 року відключений від послуги розподілу електричної енергії (акт обстеження електроустановки приватного сектору від 02.06.2021 та фіксація у ПК «Укрбілінг»).

Щодо трьох інших споживачів, у зв'язку із відсутністю в електронній базі даних споживачів їх реєстраційних номерів облікової картки платника податку або серії та номеру паспорту громадянина України, Товариство направило цим споживачам, а саме: Латушкіній Н. М. (о/р ), Розумковій Л. В. (о/р ), Москаленко Л.В. (о/р ), листи з проханням надати такі дані (вих. № 126/05/55 від 13.09.2021).

Від споживачів Розумкової Л. В. та Латушкіної Н. М. листи повернулися із відміткою АТ «Укрпошта» із позначенням причини повернення – «адресат відсутній за вказаною адресою».

25.04.2023 було повторно направлено листи зазначеним споживачам з проханням надати дані реєстраційного номеру платника облікової картки платника податку або серії та номеру паспорту громадянина України (вих. № 83/05/55 від 25.04.2023).

Від споживачів Розумкової Л. В. та Латушкіної Н. М. листи знову повернулися із відміткою АТ «Укрпошта» із позначенням – «адресат відсутній за вказаною адресою».

Як повідомило ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», після того як від вказаних споживачів 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 3 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» відповідно до Порядку № 375 після надходження від таких споживачів відповідної інформації для можливості здійснення сплати податків у відповідності до вимог чинного законодавства.**

### **Новгородківський РЕМ Перерва в електропостачанні на**

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 12.11.2021 о 14:02, час закінчення перерви 13.11.2021 о 19:10.

Тривалість перерви становить понад 24 години.

Кількістю точок комерційного обліку – 277, компенсацію сплачено 200 споживачам.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого відповідно до вимог пункту 1.3 Порядку № 375 Товариство при розрахунку компенсації нараховувало компенсацію споживачам, а не їх точкам комерційного обліку. Так, по деяких юридичних споживачах, що мають декілька точок комерційного обліку – компенсація надавалась із розрахунку, що це 1 споживач, а саме: Петрокорбівський старшинський округ – 14 точок обліку, ГП «Комунальник» – 2 точки обліку, ТОВ «Петрокорбівське» – 4 точки обліку.

Тобто, з 20 точок комерційного обліку сплачено компенсацію 3 споживачам.

Також, не сплачена компенсація споживачам, по яким закрито особові рахунки у відповідності до вимог п. 7.5 ПРРЕЕ (18 точок комерційного обліку).

Не надавалась компенсація споживачам, які були тимчасово знеструмлені за порушення вимог пункту 7.5 ПРРЕЕ (5 точок комерційного обліку), а також споживачам, які тимчасово знеструмлені у відповідності до вимог пункту 7.5 ПРРЕЕ (2 точки комерційного обліку).

Також, компенсація 35 побутовим споживачам не надавалась, оскільки такі споживачі тимчасово не проживають за адресами, зазначеними у договорі.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно з пунктом 6.1 глави 6 Порядку № 375 оператор системи розподілу надає споживачу компенсацію шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач або шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з електропостачальником, якщо плату за надання послуг з розподілу електричної енергії здійснює електропостачальник.

Також, відповідно до пункту 6.9 глави 6 Порядку № 375 якщо сума компенсації перевищує суму рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, оператор системи розподілу ураховують суму несплаченої компенсації в розрахунках майбутніх періодів. За наявності заборгованості споживача за надані послуги з розподілу компенсація надається в рахунок зменшення заборгованості споживача за надані послуги.

Главою 5 Порядку № 375 визначено вичерпний перелік підстав, які звільняють оператора систем розподілу від надання компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг. Тимчасове не проживання споживача за адресою, вказаною в договорі, не є підставою звільнення оператора системи розподілу від надання компенсації споживачу.

Таким чином, оскільки відповідні договірні умови на сьогодні чинні зі споживачами, яким Товариство недотримало гарантований стандарт, компенсація повинна бути нарахована відповідно до вимог Порядку № 375.

**Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 35 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» відповідно до Порядку № 375.**

### **Новоукраїнський РЕМ**

#### **Перерва в електропостачанні на Л-161**

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 11.07.2021 о 14:10, час закінчення перерви 12.07.2021 о 20:25.

Тривалість перерви становить понад 24 години.

Кількістю точок комерційного обліку – 47, компенсацію сплачено 33 споживачам.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано пояснення, відповідно до якого щодо 10 точок комерційного обліку – у зв'язку із відсутністю в електронній базі даних споживачів реєстраційних номерів облікової картки платника податку або серії та номеру паспорту громадянина України, Товариство направило цим споживачам листи з проханням надати відповідні дані, а саме: гр. Архирій Н. Г. лист вих. № 11/05/61 від 18.02.2022, гр. Бондарь Н. П. лист вих. № 12/05/61 від 18.02.2022, гр. Липова В.Ф. лист вих. № 05/05/61 від 18.02.2022,



гр. Пендя І. Г. лист вих. № 16/05/61 від 18.02.2022, гр. Петрик К. С. лист вих. № 15/05/61 від 18.02.2022, гр. Федорів В. С. лист вих. № 14/05/61 від 18.02.2022, гр. Федченко Т. В. лист вих. № 08/05/61 від 18.02.2022, гр. Чвань В. М. лист вих. № 13/05/61 від 18.02.2022, гр. Пухир А. О. лист вих. № 10/05/61 від 18.02.2022, гр. Максютя А. М. лист вих. № 19/05/61 від 21.02.2022.

Від споживачів Розумкової Л. В. та Латушкіної Н. М. листи повернулися із відміткою АТ «Укрпошта» із позначенням причини повернення – «адресат відсутній за вказаною адресою».

Як повідомило ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», після того як від вказаних споживачів 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.

Крім цього, не сплачена компенсація споживачу, по якому закрито особовий рахунок (1 точка комерційного обліку), а також споживачам, які тимчасово знеструмлені у відповідності до вимог пункту 7.5 ПРРЕЕ (3 точки комерційного обліку).

**Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 10 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» відповідно до Порядку № 375 після надходження від таких споживачів відповідної інформації для можливості здійснення сплати податків у відповідності до вимог чинного законодавства.**

*Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:*

*«По Новоукраїнському РЕМ тривалість перерви в електропостачанні ПЛ-10 кВ Л-161 становить більше 24 годин. У висновку комісії з перевірки вказано, що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації 10 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин».*

*Проте після опрацювання цього питання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» виявилось, що необхідно здійснити виплати лише по 6 споживачам за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин».*

*Так, 10.08.2023 р. вже було надано компенсацію у подвійному розмірі 4 споживачам (пункт 48-51 реєстру перерахування компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в серпні 2023 р. - Додаток 2), а саме: Петрик К. С.; Пендя І. Г.; Пухир А. О.; Федорів В. С.».*

### **Долинський РЕМ**

#### **Перерва в електропостачанні на**

Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 15.06.2021 о 21:29, час закінчення перерви 16.06.2021 о 18:18.

Перерва тривала 20 годин 49 хвилин.

Однак, відповідно до форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) знеструмлення відбулося раніше, а саме з:

15.06.2021 17:32 по 15.06.2021 18:30 від Л-114;

15.06.2021 18:30 по 15.06.2021 19:11 від Л-114заРЛ-116;

15.06.2021 19:11 по 15.06.2021 19:24 від Л-114заРЛ-25;

15.06.2021 19:24 по 15.06.2021 21:29 від Л-114заРЛ-107.

Таким чином, загальний час знеструмлення становить 1486 хвилин, що перевищує 24 години.

**Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане здійснити нарахування компенсації підключеним від 21 споживачу за порушення гарантованого стандарту якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» відповідно до Порядку № 375.**

**Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату у подвійному розмірі компенсацій усім споживачам (за виключенням споживачів, компенсація яким надана) за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин.**

Відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 рік зареєстровано **1099** скарг, з яких 1 повторна.

У 2021 році було зареєстровано 134 звернення щодо якості електричної енергії, що надійшли у письмовій формі або на електронну адресу.

Також, **964** звернення щодо якості електричної енергії, які зареєстровано через кол-центр ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», було визначено такими, що знаходяться в межах компетенції Товариства.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2021 рік ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зареєстровано **2 998** дзвінків з питань незадовільної якості електричної енергії, які здійснили 1842 користувача.

При цьому, **1156** звернень від загальної кількості зареєстрованих є повторними (здійснені раніше зареєстрованими користувачами).

***Відповідно до інформації Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації, 2 998** кількість скарг, що надійшли до кол-центру, **1099** скарг зареєстровано згідно форми звітності № 10 НКРЕКП (річна). Отже, нерозглянутих скарг залишається  $2998 - 964 = 2033$ .*

*Оскільки, як зазначено, **1156** скарг є повторними, то загальна кількість скарг яка повинна була бути розглянута Товариством дорівнює  $2033 - 1156 = 878$ .*

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Порядку № 375 до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

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

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Порядку № 375.

**Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно **878** споживачам (проти **1976** споживачів, зафіксованих Актом № 354) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме не розгляд звернень у 2021 році щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.**

Крім цього, відповідно до реєстру скарг (претензій) щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10 НКРЕКП

(річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2022 рік зареєстровано **806** скарг, з яких 33 повторні.

У 2022 році було зареєстровано 31 звернення щодо якості електричної енергії, що надійшли у письмовій формі або на електронну адресу.

Також, **742** звернення щодо якості електричної енергії, які зареєстровано через кол-центр ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», було визначено такими, що знаходяться в межах компетенції Товариства.

Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за 2022 рік ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зареєстровано **1 412** дзвінків з питань незадовільної якості електричної енергії, які здійснили 859 користувача. При цьому, **553** звернення від загальної кількості зареєстрованих є повторними (здійснені раніше зареєстрованими користувачами).

*Відповідно до інформації Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації, 1 412 кількість скарг, що надійшли до кол-центру, 806 скарг зареєстровано згідно форми звітності № 10 НКРЕКП (річна). Отже, нерозглянутих скарг залишається 1412 – 742=670.*

*Оскільки, як зазначено, 553 скарги є повторними, то загальна кількість скарг яка повинна була бути розглянута Товариством дорівнює 670 – 553 =117.*

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Порядку № 375, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

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

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

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

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Порядку № 375.

Таким чином, зазначена невідповідність свідчить про порушення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог:

**Враховуючи зазначене, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій орієнтовно 117 споживачам (проти 890 споживачів, зазначених актом № 354) за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме не розгляд звернень у 2022 році щодо незадовільної якості електричної енергії в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР.**

*Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:*

*«У другому абзаці сторінки 146 акту НКРЕКП, комісія зазначає, що ПРАТ «Кіровоградобленерго» повинно здійснити виплати орієнтовно 1976 споживачам (1842 індивідуальні звернення споживачів до колл-центру та 134 звернення у письмовій формі, або на електронну адресу). Також у другому абзаці сторінки 145 акту комісія зазначає, що ПРАТ «Кіровоградобленерго» розглянуло 1099 звернень (964 індивідуальні звернення споживачів до колл-центру та 134 звернення у письмовій формі або на електронну адресу, з яких одне повторне). Інформація наведена у другому абзаці сторінки 146 акту та другому абзаці сторінки 145 акту суперечить одна одній. До сумарної кількості 1976 звернень вже входять 1099 розглянутих та зареєстрованих звернень.*

ПрАТ «Кіровоградобленерго» вважає необгрунтованою кількість не розглянутих звернень у кількості 1976 шт., оскільки 1099 звернень була розглянута у відповідності до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу та зареєстрована у формі № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна).

Звернення, які не зареєстровані у формі № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) необхідно вважати розглянутими, але з наступних причин не потребують відповіді згідно вимог до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу:

- всі звернення, які реєструються операторами колл-центру не можуть бути класифіковані зі 100% рівнем достовірності даних, тобто на етапі класифікації звернення у операторів колл-центру відсутня інформація, яка дозволяла б виконати класифікацію звернення достовірно за показником «Якість електроенергії (напруга) - ТЗ. 1» згідно класифікації звернень до колл-центру. Наприклад, звернення № 52490073; 52491632; 52492331 та інші.

- звернення до колл-центру, на відхилення показників якості електричної енергії (змінення напруги), які відповідають визначеним державним стандартам та пунктам 11.4.7 - 11.4.12 Кодексу систем розподілу, не потребують розгляду. Тобто, споживач скаржиться на «низьку» величину напруги та зазначає в своєму зверненні, що величина напруги складає, наприклад 205 В. Спираючись на пункт 11.4.7 Кодексу систем розподілу та ДСТУ ЕБІ 50160:2014, дана величина напруги відповідає визначеним нормам, відповідно звернення не потребує розгляду, але в реєстрі дзвінків колл-центру реєструється. Наприклад, звернення № 52703910; 52706776; 52158170 та інші;

- звернення споживачів, які надходять до колл-центру, реєструються у порядку визначеному нормативними документами, але через деякий час повторним дзвінком споживач відмовляється від попереднього звернення та просить закрити звернення. Такі звернення в реєстрі дзвінків колл-центру подвоюються, хоча кількість звернень, які потребують розгляду відсутня. Наприклад, звернення № 52344818; 52317729; 52353734 та інші;

- звернення до колл-центру, на відхилення показників якості електричної енергії (змінення напруги) надходять з технічних причин, які не входять до компетенції ПрАТ «Кіровоградобленерго», тобто джерелом відхилень показників якості ЕЕ є мережі інших балансоутримувачів (ЖЕО, ОСББ та інші), на шляху постачання ЕЕ до споживача. Наприклад, звернення № 52302534; 52719479 та інші;

- до колл-центру надходять звернення від людей, які не є користувачами ПрАТ «Кіровоградобленерго». Наприклад, звернення від орендарів квартири, звернення від родичів загиблих користувачів, звернення від неідентифікованих користувачів і т.д. Наприклад, звернення № 52595554; 52609552; 52609215 та інші;

- до колл-центру надходять звернення споживачів, які пов'язують невідповідність показників якості ЕЕ з непрацездатністю якогось одного побутового електроприладу. Наприклад, звернення № 52313921;

- під час реєстрації звернення втрачений зв'язок, без повторного звернення абоненту. Наприклад, звернення № 52664591; 52665623 та інші.

Зважаючи на вищевикладене, ПрАТ «Кіровоградобленерго» вважає, що в 2021 році всі звернення згідно показників якості електричної енергії були розглянуті у відповідності до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу та не потребують додаткового розгляду та виплати компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

В 2022 році на виконання вимог підпункту 2.3 глави 2 Постанови НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (із змінами і доповненнями) ПрАТ «Кіровоградобленерго» сплатило компенсацію за недотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, в т.ч. показників змінення напруги у сумі грн. у 3667 випадках.

В 2022 році у базі даних звернень абонентів колл-центру зареєстровано 1412 звернень, щодо гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного у постанові підпунктом 1 підпункту 2.3 глави 2 Постанови НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (із змінами і доповненнями). Згідно інформації наданої у звіті № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) "Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів" зареєстровано 806 звернення, з яких 33 повторні. Провівши аналіз реєстру звернень до колл-центру визначено, що всі зареєстровані звернення здійснили 859 користувачів. Також 553

звернень від загальної кількості зареєстрованих є повторними, які були здійснені раніше зареєстрованими користувачами. Згідно реєстрів звернень споживачів у 2022 р. було зареєстровано 31 звернення на якість електричної енергії у письмовій формі, або на електронну адресу та 742 звернення на якість електричної енергії було зареєстровано через колл-центр та були визначені такими, які знаходяться в межах компетенції ПрАТ «Кіровоградобленерго».

У третьому абзаці сторінки 147 Акту комісія зазначає, що ПрАТ «Кіровоградобленерго» повинно здійснити виплати орієнтовно 890 споживачам (859 індивідуальні звернення споживачів до колл-центру та 31 звернення у письмовій формі або на електронну адресу). Також у третьому абзаці сторінки 146 Акту комісія зазначає, що ПрАТ «Кіровоградобленерго» розглянуло 806 звернень (742 індивідуальних звернень споживачів до колл-центру та 31 звернення у письмовій формі або на електронну адресу, з яких 33 повторні). Інформація наведена у третьому абзаці сторінки 147 Акту та третьому абзаці сторінки 146 Акту суперечить одна одній. До сумарної кількості 890 звернень вже входять 806 розглянутих та зареєстрованих звернень.

ПрАТ «Кіровоградобленерго» вважає необґрунтованою кількість не розглянутих звернень у кількості 890 шт., оскільки 806 звернення була розглянуті у відповідності до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу та зареєстрована у формі № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна).

Звернення, які не зареєстровані у формі № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) необхідно вважати розглянутими, але з наступних причин не потребують відповіді згідно вимог до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу:

- звернення до колл-центру, на відхилення показників якості електричної енергії (змінення напруги), які відповідають визначеним державним стандартам та пунктам 11.4.7 - 11.4.12 Кодексу систем розподілу, не потребують розгляду. Тобто, споживач скаржиться на «низьку» величину напруги та зазначає в своєму зверненні, що величина напруги складає, наприклад 205 В. Спираючись на пункт 11.4.7 Кодексу систем розподілу та ДСТУ EN 50160:2014, дана величина напруги відповідає визначеним нормам, відповідно звернення не потребує розгляду, але в реєстрі дзвінків колл-центру реєструється. Наприклад, звернення № 52703910; 52990026; 52735752; 53218559 та інші;

- звернення споживачів, які надходять до колл-центру, реєструються у порядку визначеному нормативними документами, але через деякий час повторним дзвінком споживач відмовляється від попереднього звернення та просить закрити звернення. Такі звернення в реєстрі дзвінків колл-центру подвоюються, хоча кількість звернень які потребують розгляду відсутня. Наприклад, звернення № 52902619; 52974530 та інші;

- звернення до колл-центру, на відхилення показників якості електричної енергії (змінення напруги) надходять з технічних причин, які не входять до компетенції ПрАТ «Кіровоградобленерго», тобто джерелом відхилень показників якості ЕЕ є мережі інших балансоутримувачів (ЖЕО, ОСББ та інші), на шляху постачання ЕЕ до споживача. Наприклад, звернення № 52757435; 52763346 та інші;

- до колл-центру надходять звернення від людей, які не є користувачами ПрАТ «Кіровоградобленерго». Наприклад, звернення від орендарів квартири, звернення від родичів загиблих користувачів, звернення від неідентифікованих користувачів і т.д. Наприклад, звернення № 52741167 та інші;

- до колл-центру надходять звернення споживачів, які пов'язують невідповідність показників якості ЕЕ з непрацездатністю якогось одного побутового електроприладу. Наприклад, звернення № 53001805 та інші;

- під час реєстрації звернення втрачений зв'язок, без повторного звернення абоненту. Наприклад, звернення № 53078284; 53028887 та інші.

Зважаючи на вищевикладене, ПрАТ «Кіровоградобленерго» вважає, що всі звернення згідно показників якості електричної енергії в 2022 році були розглянуті у відповідності до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу та не потребують додаткового розгляду та виплати компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.».

**Відповідно до службової записки Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації від 07.09.2023 № 518/13-23, оскільки, відповідно до пункту 3.2 Мінімальні вимоги до**

якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №373) усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструються відповідно до вимог ПРПЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР (за умови ідентифікації споживача)..

ПрАТ «Кіровоградобленерго» зобов'язане було розглянути усі звернення споживачів з питань незадовільної якості електричної енергії, зареєстровані відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру з класифікацією «Якість електроенергії (напруга) - ТЗ.1», у порядку, встановленому главою 13.2 розділу XIII КСР, або згідно пункту 13.2.2 КСР отримати письмові відмови споживачів щодо розгляду скарги

- звернення споживачів, які надходять до колл-центру, реєструються у порядку визначеному нормативними документами, але через деякий час повторним дзвінком споживач відмовляється від попереднього звернення та просить закрити звернення. Такі звернення в реєстрі дзвінків колл-центру подвоюються, хоча кількість звернень, які потребують розгляду відсутня.

Пунктом 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР визначено, що скарги/звернення/претензії споживачів щодо неналежної якості електричної енергії визнаються не обґрунтованими, зокрема, у разі відмови споживача від такої скарги/звернення/претензії, що подається письмово в довільній формі. Залишення оператором кол-центру скарги споживача без розгляду відповідно до дзвінка споживача не передбачено чинними нормативно-правовими актами.

- звернення до колл-центру, на відхилення показників якості електричної енергії (змінення напруги) надходять з технічних причин, які не входять до компетенції ПрАТ «Кіровоградобленерго», тобто джерелом відхилень показників якості ЕЕ є мережі інших балансоутримувачів (ЖЕО, ОСББ та інші), на шляху постачання ЕЕ до споживача.

За дзвінком до кол-центру оператор не може встановити причини недотримання показників якості електричної енергії в помешканні споживача. Нормативними документами не передбачено встановлення оператором факту недотримання показників якості електричної енергії в мережах балансоутримувачів під час реєстрації скарги без проведення вимірювання.

У випадку надходження до колл-центру оператора звернення споживача з питань незадовільної якості електричної енергії оператор зобов'язаний був розглянути таке звернення у порядку встановленому главою 13.2 розділу XIII КСР.

Згідно пункту 5.1.7 ПРПЕЕ Оператор несе відповідальність за дотримання показників якості електропостачання за умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії перед споживачем, електроустановки якого приєднані до мереж основного споживача. Якщо недотримання показників якості електропостачання в точці приєднання субспоживача виникло внаслідок дії чи бездіяльності основного споживача, оператор має право вимагати від основного споживача відшкодування збитків, що виникли за зобов'язаннями оператора перед субспоживачем.

- до колл-центру надходять звернення споживачів, які пов'язують невідповідність показників якості ЕЕ з непрацездатністю якогось одного побутового електроприладу.

За дзвінком споживача до кол-центру оператор кол-центру не може встановити причини недотримання показників якості електричної енергії в помешканні споживача.

У випадку надходження до кол-центру звернення споживача з питань незадовільної якості електричної енергії таке звернення повинно бути зареєстровано відповідно до ПРПЕЕ та розглянуто у порядку, встановленому главою 13.2 розділу XIII КСР. Вичерпний перелік причин визнання ОСР скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії за результатами розгляду не обґрунтованим визначений Пунктом 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР.

Крім того, відповідно до вимог КСР, ПРПЕЕ та умов договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії ОСР зобов'язаний дотримуватися встановлених НКРЕКП показників якості електричної енергії в точці розподілу електричної енергії.

Таким чином вважаємо, що ПрАТ «Кіровоградобленерго» зобов'язане надати компенсацію споживачам, чий усні звернення щодо незадовільної якості електричної енергії не були розглянуті в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII КСР, відповідно до вимог

7	<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу 4 пункту 4.1.9 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником, вимог, встановлених Кодексом;</p> <p>у частині невірною визначення довжини лінії приєднання.</p>
---	--	---

### **Щодо звернення ОСББ «Перше покровське»**

До НКРЕКП надійшло звернення ОСББ «Перше покровське» від 15.07.2022 щодо врегулювання взаємовідносин із ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у частині приєднання об'єкта Замовника до електричних мереж, яке було розглянуто НКРЕКП та листом від 19.08.2022 № 8706/17.1.3/7-22 ОСББ «Перше покровське» надано відповідь.

Відповідно до пункту 41 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок електричної енергії), лінійна частина приєднання – електрична мережа для потреб замовника при нестандартному приєднанні від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу відповідного ступеня напруги до точки приєднання електроустановок замовника.

Нормативно-правовим актом, що визначає вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (ОСР), користувачів системи розподілу (Користувачі) та оператора системи передачі (ОСП), замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок, є Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс, КСР) (у редакції, що діяла на момент виникнення договірних відносин між ОСББ «Перше покровське» та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»).

Згідно з положеннями пункту 2.1 розділу II Кодексу, **зміна технічних параметрів – це збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки** внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до Кодексу; замовник послуги з приєднання (замовник) – це фізична або юридична особа, яка письмово або іншим способом, визначеним Кодексом, повідомила ОСР про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або змінити технічні параметри діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення.

Порядок визначення плати за нестандартне приєднання встановлений розділами 4 та 5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика).

При цьому, згідно з пунктом 5.1 Методики, плата за нестандартне приєднання "під ключ"

$P_{нст}$  розраховується за формулою

$$P_{нст} = P_{заявл} \times C_{нст}^{к.н.стт.місц.св} + I_M \times C_{лін}^{л.н.зем}, \text{ тис. грн,}$$

де  $P_{заявл}$  – потужність, заявлена до приєднання електроустановок замовника;

$C_{ст}^{к.н.ф.місц}$

– ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулами 7 та 10 Методики, встановлюється НКРЕКП

та диференціюється за такими індексами:

к - категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;

н - індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)));

зтт - індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 - 110(154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;

місц - місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

св - індекс типу електроустановки, що приєднується (с- електроустановка, призначена для споживання електричної енергії; в - електроустановка, призначена для виробництва електричної енергії);

$C_{\text{лін}}^{\text{л, н, зем}}$

– ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 13 Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

л - індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);

н - індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10)20; 27 (35); (110 (154)));

зем - індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;

$l_m$

– відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.

Отже, у випадку, якщо за об'єктом існує певна приєднана величина дозволеної до використання потужності, при збільшенні дозволеної до використання потужності без зміни схеми приєднання (з однофазної на трифазну), без зміни ступеня напруги в точці приєднання, без зміни категорії надійності та без зміни точки приєднання, плата за приєднання в такому випадку буде визначатись за формулою 4 пункту 5.1 Методики та буде дорівнювати добутку різниці між заявленою потужністю до приєднання та існуючою приєднаною потужністю за об'єктом, на відповідну ставку плати за нестандартне приєднання.

Відповідно до абзацу 4 пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання.

З урахуванням вищенаведеного, пункту 41 статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» та пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, **відстань лінійної частини приєднання при нестандартному приєднанні у випадку збільшення дозволеної до використання потужності об'єкта, що вже приєднаний до електричних мереж системи розподілу, буде дорівнювати нулю.**

Згідно з інформацією, наданою ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» між ОСББ «Перше покровське» та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про нестандартне приєднання «під ключ» до електричних мереж (далі - Договір), невід'ємним додатком до якого є Технічні умови нестандартного приєднання «під ключ» (далі – Технічні умови) від 04.10.2021 ТУ 000702041021 1 11 16 2 000000 1.

**Відповідно до розрахунку плати за нестандартне приєднання враховувалась лінійна складова, що складає (без ПДВ).**

Згідно з інформації наданої листом ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 09.08.2022 № 29/0/05/44, Замовником не було сплачено послугу з приєднання до електричних мереж.



Відповідно до положень пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодекс, якщо замовник не оплатив послугу з нестандартного приєднання протягом 20 днів, такий договір вважається не укладеним, а технічні умови такими, що не набрали чинності.

Про вимогу оплати послуги з приєднання протягом 20 календарних днів повідомлялось в супровідному листі до ОСББ «Перше покровське», додатками якого були технічні умови, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на оплату послуги з приєднання.

Додатково повідомляємо, відповідно до наданої інформації ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 27.01.2022 № 533/05/45 щодо надання звітності з моніторингу надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за період з 01.01.2021 по 31.12.2021, а саме звітною інформацією «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність», ОСББ «Перше покровське» не здійснило оплату плати за приєднання.

8	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) (у редакції, що діяла до 04.07.2021)</b></p> <p><b>пункту 1 Постанови № 2896</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року).</p>
---	---	---

Постановою № 2896 установлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:

**50 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);

**95 відсотків** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постанова НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 втратила чинність з 02.09.2021 на підставі постанови НКРЕКП від 01.09.2021 № 1493.

Відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, розрахунковий період – мінімальний

відрізок часу, щодо якого визначаються ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР (60 хвилин).

Вибірково комісією з проведення перевірки проаналізовано погодинні обов'язкові обсяги купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами за 01.04.2021, 04.04.2021, 08.04.2021, 09.04.2021, 10.04.2021, 10.05.2021, 20.05.2021, 01.07.2021, 15.07.2021, 30.07.2021 на торгових платформах ОЕС.

За результатами проведеного аналізу наданої ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл перевіркою встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у квітні та травні 2021 року встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

9	<p><b>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>абзацу дев'ятого пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965</b></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.</p>
---	---	--

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

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

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 28.01.2022 №572/05/45 надало до НКРЕКП річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунок за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 30.01.2023 №555/05/45 надало до НКРЕКП

річний звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2022 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110(154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу та розрахунків за формулами 3 та 12 цієї Методики дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

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

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 10.03.2023 № 1159/05/45 було **надано скоригований Звіт з моніторингу** надання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

*Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:*

*«У ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» під час формування звітності сталася технічна помилка (таблиця формується з електронної бази автоматично) на яку не було звернуто уваги, оскільки звіт має 125 стовпчиків різноманітної інформації і максимальна увага була звернута на заповнення стовпчиків із надходженнями та витратами, оскільки дані величини мають важливе значення для формування ставки плати за приєднання.*

*В подальшому Товариство зобов'язується більш ретельно готувати звітність та доопрацювати функціонал електронної бази.»*

10	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>пункту 2.18 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі –Порядок № 955) (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що розгляд та схвалення заходів ІІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</li> <li>- проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</li> <li>- наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</li> <li>- експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</li> <li>- актів, експертних звітів (висновків) щодо необхідності заміни відповідного обладнання,</li> </ul>
----	--	---

<p><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку 955</b> (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955), <b>пункту 2.8 глави 2 Порядку 955</b> (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p> <p><b>пункту 4.8 Порядку 955</b></p> <p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>відповідних технічних завдань на проектування;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі;».</li> <li>- програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку;</li> </ul> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) ІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів;</li> <li>2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період;</li> <li>3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації 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);</li> <li>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;</li> <li>5) джерела фінансування ІІ;</li> <li>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ;</li> </ol> <p>щодо заходів, що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду.</p>
---	--

### Виконання Інвестиційної програми 2021 року

Інвестиційна програма ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2159 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 289 496,00 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 13.01.2021 № 29 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2159» внесено зміни до схваленої інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, а саме: «Прибуток (обов'язкові реінвестиції)» зменшено до 136 112 тис. грн (без ПДВ); «Реактивна електроенергія» збільшено до 18 507 тис. грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 23.06.2021 № 1025 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік», схваленої постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2159, включено додаткові заходи без змін загальної суми Інвестиційної програми та джерел її фінансування.

Постановою НКРЕКП від 06.08.2021 № 1242 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» схваленої постановою НКРЕКП від 25.11.2020 № 2159, збільшено загальну суму Інвестиційної програми та джерел її фінансування до 318 594 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	134 877
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	136 112
За перетоки реактивної електроенергії	18 507
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019-2020 роках (постанова НКРЕКП від 14.05.2021 № 804)	17 574
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 14.05.2021 № 804)	11 524
<b>Усього</b>	<b>318 594</b>

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІП 2021 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	163 596,14				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	48 497,34				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	22 992,82				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	22 423,86				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	680,87				
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	49 624,11				

7	Інше	10 778,97				
<b>Усього</b>		318 594,11				

Протягом 2021 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ 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 ІІІ 2021 встановлено:**

1. Фінансування ІІІ на 2021 рік склало **грн (без ПДВ)**, що складає **%** від запланованої суми (**318 594,11** тис. грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІІ на 2021 становить **грн (без ПДВ)**.
3. Освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)**.
4. Сума фінансування **грн (без ПДВ)** від загальної суми фінансування, є авансовим платежем на виконання заходу 1.13 розділу І ІІІ на 2021 рік.
5. Заходи профінансовані та не освоєні у 2021 році відсутні.
6. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових по заходах з реконструкції КЛ/ПЛ 6-10 кВ, КЛ/ПЛІ-0,4 кВ **0,615 км** (відхилення у кількісному виразі в межах  $\pm 5$  %), що не перевищує запланованої вартості. ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **вносило зміни до проектно-кошторисної документації.**
7. Захід 1.6.32 «Реконструкція ПЛ-0,4кВ від **\_\_\_\_\_**, що був профінансований ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», але передбачений схваленою ІІІ у меншій кількості не враховуються як виконання ІІІ на 2021 рік у сумі **грн (без ПДВ)**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначений захід був запланований у Інвестиційній програмі на 2021 рік вартістю **847,20 тис. грн**, таким чином не враховуються як виконання ІІІ на 2021 рік сума **грн (без ПДВ)**.

9. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить **грн (без ПДВ)**
10. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10 % становить **грн (без ПДВ)**
11. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % становить **грн (без ПДВ)**.
12. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІІ на 2021 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІІ на 2021 рік до 5 %, становить **грн (без ПДВ)**.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

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

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії

на 2022 рік» та вимог пункту 2.9 Порядку 955, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 09.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначений терміни, проте оформлену **неналежним чином**, а саме, не було надано:

- належним чином оформлений та обґрунтований проект ІП на 2021 рік, зокрема, в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІП;
- проектно-кошторисна документація, експертні висновки, дефектні акти, тощо (по окремих заходах ІП).

Про що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листом НКРЕКП від 09.10.2021 № 11557/17.1.1/7/7-21.

*Службовою запискою від 08.09.2023 № 1698/17-23 Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, що опрацював пояснення та обґрунтування, надані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» до Акта № 354 та, в межах компетенції, повідомляє.*

*Щодо перевищення фактичного виконання фізичного обсягу по заходу інвестиційної програми на 2021 рік (далі – ІП) п.1.6.32 «Реконструкція ПЛ-0,4 кВ від \_\_\_\_\_» (замість запланованих 1,258 км ПЛ-0,4 кВ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично виконало реконструкцію 1,507 км ПЛ-0,4 кВ), що згідно Акту перевірки вважається невиконанням вимог пункту 4.8 Порядку № 955, та вважається невиконанням ІП.*

*Згідно з вимогами пункту 4.8 Порядку № 955, об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу (далі – ОСР), але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4 – 20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.*

*Згідно пояснень ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» розбіжності в довжині реконструйованої ПЛ-0,4 кВ виникли у зв'язку із механічною помилкою проектної організації, однак ОСР повинен перевіряти розроблену проектною організацією проектно-кошторисну документацію та затверджувати її відповідним наказом, тому ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» мало звернутися до НКРЕКП з метою внесення змін до ІП на 2021 рік та скоригувати фізичні обсяги по зазначеному заходу.*

### **Виконання Інвестиційної програми 2022 року**

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
<b>Усього</b>	<b>355 729,0</b>

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за

2022 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	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	196 99,64				
2	Заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії	34 999,98				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	61 811,15				
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	14 786,51				
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	523,82				
6	Модернізація та закупівля колісної техніки	41 686,14				
7	Інше	4 928,26				
<b>Усього</b>		<b>355 728,50</b>				

Протягом 2022 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ 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 ІІІ на 2022 рік станом на 31.12.2022 встановлено наступне:**

- Станом на 31.12.2022 фінансування ІІІ на 2022 рік склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми (**355 728,50** тис. грн (без ПДВ)).
- Сума недофінансування ІІІ на 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
- Освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від фактичної суми фінансування.
- Профінансовано та не освоєно \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ % від суми фінансування.
- Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходах ІІІ **відсутнє**.
- Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІІІ **відсутнє**.
- Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% **відсутнє**.
- Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.
- Загальна економія, що склалась при виконанні ІІІ на 2022 рік по виконаних заходах станом на 31.12.2022 складає \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).
- Станом на 31.12.2022 залишились **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 (355 728,50 тис. 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).



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.**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пунктів 2.80-210 Порядку 955, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати НКРЕКП до 09.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми у визначені терміни НКРЕКП, проте оформлені **неналежним чином**, а саме:

- таблиця 6 ІІ на 2023 рік не заповнена у повному обсязі, відсутні інформація у стовпці 20 «Пріоритезація»;

- по окремих заходах ІІ на 2023 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.9 та 2.18 Порядку 955, зокрема кошториси, накази, експертні висновки, акти оцінки технічного стану та технічні завдання на проектування;

- до ІІ на 2023 рік не включено 1 захід «Реконструкція ПЛ-35 кВ», який був вилучений з ІІ на 2022 рік;

- відсутній висновок ДЕН;

- відсутнє погодження військової адміністрації;

- відсутнє погодження програми модернізації вузлів та автоматизованої системи обліку електричної енергії по точках комерційного обліку.

Про що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було повідомлено листом НКРЕКП від від 21.09.2022 № 10685/17.3.2/7-22.

11	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій.</p>
----	--	---

У 2022 році ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» виконало заходи з відновлення електропостачання населених пунктів знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій **на загальну суму** **грн** (без ПДВ), що є обґрунтованим та підтверджується відповідними документами.

У той же час:

- заходи з відновлення **ПЛ-10 кВ** **грн** (без ПДВ) було занесено до Звіту щодо виконання ремонтної програми за 2022 рік, а саме у додаток 3 (Детальний звіт з виконання аварійно-відновних робіт) у пункт **8.2.103**;

- заходи з відновлення **ПЛ-10 кВ** **грн** (без ПДВ) було занесено до Звіту щодо виконання ремонтної програми за 2022 рік, а саме у додаток 3 (Детальний звіт з виконання аварійно-відновних робіт) у пункт **8.2.104**;

- заходи з відновлення ПЛ 150 кВ щодо виконання ремонтної програми за виконання аварійно-відновних робіт) у пункт 2.2.9;

грн (без ПДВ) було занесено до Звіту 2022 рік, а саме у додаток 3 (Детальний звіт з

- заходи з відновлення суму грн (без ПДВ) – загальна сума грн (без ПДВ) та на грн (без ПДВ) було занесено до Звіту щодо виконання ремонтної програми за 2022 рік, а саме у додаток 3 (Детальний звіт з виконання аварійно-відновних робіт) у пункт 5.2.19.

Всього до Звіту щодо виконання ремонтної програми за 2022 рік було **помилково** занесено заходи з відновлення електропостачання населених пунктів знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій **на загальну суму грн (без ПДВ).**

Згідно вимог пункту 7 Тимчасового порядку, за результатом виконання відновлювальних робіт підрядним способом ОСР повинен скласти акти виконаних робіт (акти КБ-3 - зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в - детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським способом - скласти акти приймання виконаних робіт за затвердженою у компанії формою.

Щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним, ОСР надають на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису: детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць (у форматі Excel згідно з додатком 2); дефектні акти (акти технічного огляду тощо), фото або відеоматеріали наслідків пошкодження (за наявністю); обґрунтування вартості матеріалів та обладнання (цінові пропозиції (прайси) виробників, результати публічної закупівлі тощо); інформацію про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах компанії, гуманітарної допомоги, у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку (у форматі pdf); відповідні акти виконаних робіт в електронній формі (у форматі pdf), а також електронний варіант інформаційної моделі програмного кошторисного комплексу; перелік електротехнічного обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога станом на звітну дату та за звітний період наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 3); узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (у форматі Excel згідно з додатком 4).

Листом НКРЕКП від 15.08.2022 № 8326/17.1.2/7-22 (вхідний ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 16.08.2022 № 4502/02/01) було надано ОСР (за списком) роз'яснення, що ремонтні роботи 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, **не відображаються у звіті щодо фінансування поточних та капітальних ремонтів.** Дані роботи відносяться до Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 та звітуються згідно з цим порядком.

Відповідно до вимог Тимчасового порядку ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідними листами, інформувало НКРЕКП із наданням копій відповідних підтвердних документів щодо переліку пошкоджених об'єктів критичної інфраструктури.

Також, Товариством надано до НКРЕКП актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП energo1@nerc.gov.ua у форматі Excel згідно з додатком 1 із накладенням кваліфікованого електронного підпису, детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць у форматі Excel згідно з додатком 2 та узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану у форматі Excel згідно з додатком 4 до Тимчасового порядку, а також відповідну інформацію у форматі Excel

згідно з додатком 3 до Тимчасового порядку.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» для підтвердження виконаних заходів з відновлення об'єктів електричних мереж надавало до НКРЕКП наступні документи:

- акти обстеження технічного стану;
- акти виконаних робіт.

Комісією з перевірки перевірено заходи, що відображені у зазначених звітах та встановлено відповідність зазначеної інформації первинним документам.

Таким чином, на теперішній час є **дублювання суми у розмірі** **грн (без ПДВ)** у Звіті щодо виконання ремонтної програми за 2022 рік та у Звітах які надаються відповідно до Тимчасового порядку.

12	<p><b>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</b></p> <p><b>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
----	---	---

Відповідно до пункту 6 постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 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» (із змінами) (далі – Тимчасовий порядок) джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти.

Витрати, відповідно до пункту 6 цього Тимчасового порядку, враховуються за умови відображення цих витрат у звітних формах та надання підтверджуючих документів до них у термін, визначений пунктом 7 цього Тимчасового порядку.

Відповідно до вимог Тимчасового порядку ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листами, перелік яких наведено в Додатку 1 інформувало НКРЕКП із наданням копій відповідних підтвердних документів щодо переліку пошкоджених об'єктів критичної інфраструктури.

Також, Товариством надано до НКРЕКП актуалізовану інформацію наростаючим підсумком з початку дії в Україні воєнного стану на електронну адресу НКРЕКП [energo1@necr.gov.ua](mailto:energo1@necr.gov.ua) у форматі Excel згідно з додатком 1 із накладенням кваліфікованого електронного підпису, детальний перелік виконаних заходів за звітний місяць у форматі Excel згідно з додатком 2 та узагальнену інформацію щодо пошкоджених внаслідок бойових дій об'єктів електричних мереж або їх складових та заходів з їх відновлення за звітний місяць та всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану у форматі Excel згідно з додатком 4 до Тимчасового порядку, а також відповідну інформацію у форматі Excel згідно з додатком 3 до Тимчасового порядку.

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» для підтвердження виконаних заходів з відновлення

об'єктів електричних мереж надавало до НКРЕКП наступні документи:

- акти обстеження технічного стану;
- акти виконаних робіт.

Комісією з перевірки перевірено заходи, що відображені у зазначених звітах та встановлено відповідність зазначеної інформації первинним документам.

Протягом 2022 року заходи з відновлення здійснювались на 5 об'єктах електричних мереж, загальні витрати заходів з відновлення об'єктів електричних мереж у 2022 році склали грн (без ПДВ), у тому числі:

№ з/п	Назва об'єкта	Вартість виконаних заходів згідно з актами виконаних робіт, тис. грн	Реквізити актів виконаних робіт, детальний опис пошкодженого обладнання об'єкта	Джерело фінансування
1	2	3	4	5
1				Програма ремонтів, господарський спосіб
2				Програма ремонтів, господарський спосіб
3				Програма ремонтів, господарський спосіб
4				Програма ремонтів, господарський спосіб
5				Програма ремонтів, господарський спосіб
	Разом:			

Перевіркою наданих Товариством первинних документів, а саме актів прийому виконаних робіт господарським способом **підтверджено** виконання зазначених вище заходів.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що Ліцензіат у додатку 1 «Перелік пошкоджених об'єктів ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» внаслідок бойових дій станом на 04.05.2022» та у додатку 4 «Загальна інформація ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» щодо пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та заходів з їх відновлення станом на 01.06.2022» внаслідок бойових дій вартістю \_\_\_\_\_ грн, а саме:

Відповідно до змін до Тимчасового порядку, внесених постановою НКРЕКП від 26.07.2022 № 812, Ліцензіат почав з 05.09.2022 відображати у додатку 1 перелік пошкоджених об'єктів наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану, але **вже без заходу**

Товариство надало пояснення від 15.08.2023 № 3696/13 з цього приводу, відповідно до

якого помилково прийняті за пошкоджені при більш детальному огляді.  
Слід зазначити, що Товариство **не надало** комісії з перевірки документи, які могли свідчити про пошкодження об'єкту

Проте, у щомісячних звітах протягом 2022 року згідно з додатком 4 «Загальна інформація ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» щодо пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та заходів з їх відновлення» зазначений об'єкт **продовжував включатися до загальної кількості пошкоджених об'єктів всього наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану.**

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

*Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:*

*«У п.2 Акту перевірки (стор. 198) була визначена фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень у розмірі \_\_\_\_\_ грн. У цю суму не був включений авансовий внесок з податку на прибуток при виплаті дивідендів у сумі \_\_\_\_\_ грн.*

*Відповідно до п. 57.1<sup>1</sup>.2 Податкового кодексу України, емітент корпоративних прав, який приймає рішення про виплату дивідендів своїм акціонерам (власникам), нараховує та вносить до бюджету авансовий внесок із податку на прибуток. Сума попередньо сплачених протягом податкового (звітного) періоду авансових внесків з податку на прибуток при виплаті дивідендів підлягає зарахуванню у зменшення нарахованого податкового зобов'язання з податку на прибуток, задекларованого у податковій декларації за такий податковий (звітний) період, сума авансового внеску з податку на прибуток є частиною нарахованого податкового зобов'язання з податку на прибуток і відображена у декларації з податку на прибуток у р.16 ЗП, та була сплачена у розмірі \_\_\_\_\_ грн (копія платіжного доручення № 0000183117 від 16.06.2021, копія Податкової декларації за 2021 рік та Додаток ЗП до рядка 16 ЗП Податкової*

декларції з податку на прибуток підприємств додається – Додаток 3).

Таким чином, загальна сума сплаченого ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» податку на прибуток в 2021 році (відповідно до наданих платіжних доручень) становить: грн».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, за результатами розгляду Письмових пояснень Ліцензіата, службовою запискою від 12.09.2022 № 1711/17-23 зазначає, що підпунктом 10 пункту 5 Додатку 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, визначено, що ДПП – дельта за статтею «податок на прибуток», у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\text{ДПП} = \text{ПП т} - \text{ПП ф},$$

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

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

Таким чином, у разі належного обґрунтування ліцензіатом сплати авансового внеску з податку на прибуток при виплаті дивідендів, УЦТПЕ вважає за доцільне врахувати зазначену суму при розрахунку дельти за статтею «податок на прибуток».

Отже, з урахуванням зазначеного, сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» потребує перерахунку.

Таким чином, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень становить \_\_\_\_\_ 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).**

Проти зафіксованої Актом № 354 суми \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

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

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

операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;  
операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_ грн;  
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – \_\_\_\_\_ грн;  
амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_ грн.

сумарні операційні витрати –  
пов'язаною з ліцензованою у сумі

грн (з іншою діяльністю та діяльністю  
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)	Середньозважене 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	372	20	3 089,2		525 600	0
Для сільської території	1 129	300	1 065	995	20	3 089,2		525 600	0

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

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

$$OKB_y = \text{грн, де:}$$

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

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання  $\Phi OP_{t,2} = \Phi OP_0$ , при цьому  $\Phi OP_0$  визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

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

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

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

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

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

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

ОНВу = \_\_\_\_\_ грн, де:

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2021 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «ЄСВ» у сумі \_\_\_\_\_ грн);  
\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році;  
\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі \_\_\_\_\_ грн);  
\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «ЄСВ» у сумі \_\_\_\_\_ грн);  
\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році:  
\_\_\_\_\_ грн/  
\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів (ФОПу);  
\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від  $\text{ФОП}_{\text{т.1}}$ ) 0,3 % x \_\_\_\_\_ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік (ЕОКВ) становить (-) \_\_\_\_\_ грн

ЕОКВ = ОКВ у – 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 матеріальних витрат по інвестиційній програмі \_\_\_\_\_ грн) (дані форми № 2-НКРКП за січень – грудень 2021 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 2021 році – \_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_).

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

*Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 12.09.2022 № 1711/17-23 зазначає, що службовою запискою від 05.06.2023 № 952/17-23 було надано Департаменту ліцензійного контролю позицію Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики щодо визначення кількості легкових автомобілів, які підпадають під обмеження.*

*Таким чином, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики вважає вірним здійснювати розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі штатної чисельності персоналу станом на 31.12.2020 (не віднімаючи кількість вакантних позицій).*

*Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.09.2022 № 1711/17-23 зазначає, що зважаючи на той факт, що штатна чисельність персоналу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» станом на 31.12.2020 складає \_\_\_\_\_ штатних одиниць, розрахунок обмежень на легкові*



автомобілі, кількість яких не має перевищувати 3 на 100 працівників складає: *легкових автомобілів.*

Кількість легкових автомобілів, виключених Ліцензіатом з РБА<sup>0</sup>, становить 34 легкових автомобілі, що не відповідає зазначеному вище розрахунку, відповідно до якого виключенню підлягає **34 легкові автомобілі:**

*легкових автомобілів всього на балансі Товариства станом на 31.12.2020 – легкових автомобілів первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) – легкових автомобілів, що відповідно до зазначеного вище розрахунку можуть бути включені до РБА<sup>0</sup> =*  
**= 34 легкових автомобілі на загальну оціночну вартість** *грн (проти 35 легкових автомобілів на загальну оціночну вартість* *грн, зафіксованих Актом № 354 (повернуто до РБА<sup>0</sup> легковий автомобіль за інвентарним номером 1504071).*

**Департамент ліцензійного контролю** на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.09.2022 № 1711/17-23 **зазначає**, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році:

*П уточ ст. =* **грн (без ПДВ), де:**

*грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП 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.*

*Проти зафіксованої Актом № 354 –* **грн (без ПДВ)**

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

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

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **грн.**

Захід 1.6.32 «Реконструкція ПЛЛ-0,4кВ від \_\_\_\_\_, що був профінансований ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», але передбачений схваленою ПІ у меншій кількості не враховуються як виконання ПІ на 2021 рік у сумі **грн (без ПДВ). Проти зафіксованої Актом № 354 суми** *грн (без ПДВ).*

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік: до 5 % – **грн;**

від 5 % до 10 % –  
понад 10 % –

грн;  
грн.

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

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2021 році з **урахуванням перевитрат до 5% в сумі** \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)** становить \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ)**.

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2021 року становить \_\_\_\_\_ **грн без ПДВ** (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року становить \_\_\_\_\_ **грн без ПДВ** ( \_\_\_\_\_ **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 2021 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 2021 році становить \_\_\_\_\_ **грн** (п. 3.22 Акта).

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

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2021 рік							
	Період дії тарифів 2021 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
			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	01.01-31.08	235,57	233 092	54 909			
	01.09-31.12	234,23	116 546	27 299			
	ВСЬОГО		<b>349 638</b>	<b>82 208</b>			
2 клас	01.01-31.08	1179,59	984 653	1 161 487			
	01.09-31.12	1169,54	492 327	575 796			
	ВСЬОГО		<b>1 476 980</b>	<b>1 737 283</b>			
1+2 клас	ВСЬОГО		<b>1 826 618</b>	<b>1 819 491</b>			

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

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

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

22. Дохід, у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **грн (без ПДВ).**

24. Дохід, отриманий у 2021 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).

Від'ємна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році становить **грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 354 суми*

*грн (без ПДВ).*

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6 Акта).

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

Період 2021 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/МВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень		1 179,59		
лютий		1 179,59		
березень		1 179,59		
квітень		1 179,59		
травень		1 179,59		
червень		1 179,59		
липень		1 179,59		
серпень		1 179,59		
вересень		1 169,54		

жовтень		1 169,54		
листопад		1 169,54		
грудень		1 169,54		
<b>Разом</b>		<b>x</b>		

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

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

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

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

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

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

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» ( $\Delta OKB$ ) у 2021 році становить **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{OKB} =$  грн,

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta\text{ОНВ}$ ) у 2021 році становить грн, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОНВ} =$  грн,

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

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

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta\text{Пст}$ ) у 2021 році грн, яка визначається за формулою:

$\Delta\text{Пст} =$  грн,

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

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

$\text{П уточ ст} =$  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  
формулою:

грн, яка визначається за

$$\Delta П_{ст} = \text{грн,}$$

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

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

$$П_{уточ ст} = \text{грн,}$$

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

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

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ( $\Delta П_{нов}$ ) у 2021 році **грн**, визначається за формулою:

$$\Delta П_{нов} = \text{грн,}$$

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 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 = \_\_\_\_\_ ,

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

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

10. Дельта за статтею «податок на прибуток»  $\Delta$ ПП, у 2021 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 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

*Проти зафіксованої Актом № 354:*

$\Delta$ ПП = \_\_\_\_\_ грн,

\_\_\_\_\_ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2021 року).

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

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

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):**

**грн (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 354 суми*

*грн (без ПДВ):*





на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності 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» (ΔПст) у сумі  
**грн.**

### 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:

ОКВу =

=

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:

ОНВ<sub>у</sub> = \_\_\_\_\_ 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);

\_\_\_\_\_ 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  $FOП_{t-1}$ )  $0,3 \% \times$   
 \_\_\_\_\_ грн.

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

ЕОКВ = ОКВ<sub>у</sub> – ОКВ<sub>ф</sub> = \_\_\_\_\_ 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 – \_\_\_\_\_ **грн**  
 ).

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. = \_\_\_\_\_ x 0,03 = \_\_\_\_\_ грн,

де:

\_\_\_\_\_ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка

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

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. =* *x 0,03 =* *грн, де:*

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

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

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

*П уточ н. =* *\*0,1674 =* *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 (355 728,50 тис. 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).**



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:

$$D_r = \text{грн без ПДВ, де}$$

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

**грн** – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина 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, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – **грн** (без ПДВ).

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

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		<b>ВСЬОГО</b>	<b>1 997 404</b>	<b>2 215 204</b>			

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

Період 2022 року	Обсяг*, МВт·год	Вартість е/е*, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		



Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Всього 2022 рік</b>		

\* 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
<b>Всього</b>			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» (ДПст).

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		
<b>Разом</b>		<b>x</b>		

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

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

1. 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.**

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» ( $\Delta OKB$ ) 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» ( $\Delta ONB$ ) у 2022 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta_{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

$$\Delta\Pi_{ст} = \quad \text{грн,}$$

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 звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

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

Де  $\quad$  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 882,00 тис. грн, що визначається за формулою:*

$$\Delta\Pi_{ст} = \quad \text{грн,}$$

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 звітнього року,  $\quad$  грн, розрахована за формулою:

П уточ ст =  $\times 0,03 =$  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» ( $\Delta\Pi_{нов}$ ) у 2022 році **грн**, визначається за формулою:

$\Delta\Pi_{нов} =$  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

П уточ нов =  $\times 0,1674,$

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:

$$\Delta \text{ПП} = \text{грн.}$$

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

$\text{грн}$  - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 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 вилюченню, 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  $\text{грн}$  (без ПДВ):**

**$\text{грн}$  (без ПДВ).**

*Проти зафіксованої Актом № 354 суми*

*$\text{грн}$  (без ПДВ):*

*$\text{грн}$  (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 –  **$\text{грн}$  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.**

*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  $\text{кВт*год}$ . 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  $\text{грн. (без ПДВ)}$ .*

*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  $\text{грн.}$ ».*

*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 діяльності 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)**.

### **З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

#### **1) постанову, якою:**

1. Накласти **штраф у розмірі 85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 98 595,89 тис. 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.

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) 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 30 961,86 тис. грн (без ПДВ), яка включає:**

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **2 798,18** тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 423,87** тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **12 310,11** тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **5 954,22** тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі **397,00** тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **839,84** тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **3 769,78** тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **3 468,86** тис. грн (без ПДВ);

2) 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;

3) надати до 20 жовтня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення **щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії** ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни **в бік збільшення на суму 66 384,06 тис. грн (без ПДВ)** врахувавши:

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 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) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі **19 209,62** тис. грн.

За результатами здійснення заходу державного контролю в 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) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду)

тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 30 961,86 тис. грн (без ПДВ).

3) у разі не включення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3, 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 98 595,89 тис. грн (без ПДВ).

**2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) у строк до 01 листопада 2023 року:

**1) надати до НКРЕКП:**

скоригований **Звіт щодо виконання ремонтної програми за 2022 рік;**

скориговані **звіти**, надані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **починаючи з 04 травня 2022 року до НКРЕКП відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;**

скориговану **форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік;**

**2) надати компенсацію у подвійному розмірі 100 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, та компенсацію у подвійному розмірі 995 споживачам, що звертались до кол-центру Ліцензіата (крім повторних звернень), за недотримання у 2021 та 2022 роках гарантованого стандарту якості послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області до 20 листопада 2023 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.**

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про 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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ вересня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 серпня 2023 року № 354, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 08 серпня 2023 року № 1468 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 17 липня 2023 року № 359, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії,

затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та виконання умов таких договорів;

абзацу четвертого пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків розрахунки за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого

постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 у частині дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %,

підпункту 3 пункту 2.3 у частині розгляду у встановлений строк скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

підпункту 4 пункту 2.3 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 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) та пункту 2.8 глави 2, згідно з якими ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІІ, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, 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 ІІІ 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 ІІІ;

5) джерела фінансування ІІІ;

б) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.18 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким розгляд та схвалення заходів ІІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:

відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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

актів, експертних звітів (висновків) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідних технічних завдань на проектування;

цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі;

програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким заходи, що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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

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

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

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

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

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

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником, вимог кодексу систем розподілу,



підпункт 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 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.

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

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині дотримання ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладання договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії та виконання умов таких договорів;

абзацу четвертого пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання;

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

пункту 2.5 глави 2 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 глави 3 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків розрахунки за цим Договором;

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

пункту 5.2 глави 5 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП відповідно до встановленого алгоритму,

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1 та 2.2 у частині дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсотку втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %,

підпункту 3 пункту 2.3 у частині розгляду у встановлений строк скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

підпункту 4 пункту 2.3 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 24 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) та пункту 2.8 глави 2, згідно з якими ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та має містити:

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;

б) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ,

пункту 2.18 глави 2 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: заходи зі зниження нетехнічних витрат електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку здійснюється НКРЕКП за наявності таких документів:

відповідних концепцій розвитку, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);

проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства або статуту проекту з техніко-економічним обґрунтуванням. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації

повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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

актів, експертних звітів (висновків) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, відповідних технічних завдань на проектування;

цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні, результатів публічної закупівлі;

програми модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким заходи, що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах;

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

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

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

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

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

підпункту 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,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником, вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження 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,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 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.

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

2. Прийняти до відома загальну суму коштів 98 595,89 тис. 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.

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) 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 30 961,86 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 2 798,18 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 423,87 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 310,11 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 5 954,22 тис. грн (без ПДВ);

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2021 році у розмірі 397,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 839,84 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 3 769,78 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 3 468,86 тис. грн (без ПДВ);

2) 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;

3) надати до 20 жовтня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області 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 буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ

«КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму 66 384,06 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

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

суму недоотримано доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році 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) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 19 209,62 тис. грн.

За результатами здійснення заходу державного контролю в 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) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 30 961,86 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі невключення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2023 рік заходів, зазначених у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, 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 98 595,89 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

---

(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» та згідно з Актом планової перевірки від 21 серпня 2023 року № 354, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 08 серпня 2023 року № 1468 «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 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, а саме:

підпункту 3 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, у частині

розгляду у встановлений строк скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій,

для чого:

1) у строк до 01 листопада 2023 року надати до НКРЕКП:

скоригований Звіт щодо виконання ремонтної програми за 2022 рік,

скориговані звіти, надані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» починаючи з 04 травня 2022 року до НКРЕКП відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386,

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2022 рік;

2) надати компенсацію у подвійному розмірі 100 споживачам за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин, та компенсацію у подвійному розмірі 995 споживачам, що звертались до кол-центру ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (крім повторних звернень), за недотримання у 2021 та 2022 роках гарантованого стандарту якості послуг у частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області до 20 листопада 2023 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ