

Департамент
ліцензійного контролю
«__» березня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704»**

Відповідно до постанови НКРЕКП від 05.12.2023 № 2307 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 22.12.2023 № 642, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77 (Акт № 77).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, зокрема щодо об'єктів електроенергетики, зокрема інформації, яка може ідентифікувати об'єкти критичної інфраструктури або створювати уявлення про потенціал об'єкта в енергосистемі України.

До НКРЕКП надійшла письмова заява ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 27.10.2023 № 4955/01 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, з питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії від затверджених ЕКПТВЕ з метою визначення вартості купівлі понаднормативних технологічних витрат електричної енергії за результатами діяльності 2022 року.

Враховуючи вищезазначене, НКРЕКП прийнято постанову від 05.12.2023 № 2307 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

Актом № 77 встановлено та зафіксовано:

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано інформацію та пояснення із відповідними копіями підтвердних документів.

Комісією з проведення перевірки проведено аналіз наданої Ліцензіатом інформації та документів та **встановлено наступне.**



УВ
НКРЕКП
№605-14.1.1/24 від 18.03.2024
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

Протягом 2022 року внаслідок збройної агресії росії в Україні пошкоджено електроенергетичне обладнання на території Кіровоградської області та за її межами.

Комісією з проведення перевірки для здійснення аналізу технологічних витрат в електричних мережах використовувалися відомчі форми звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії на передачу по електричних мережах» за 2021 та 2022 роки (далі – форма 1Б-ТВЕ) та форми № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за січень - грудень 2021 та 2022 років (далі – форма № 2а-НКРЕКП).

За результатами діяльності у 2022 році обсяг звітних технологічних витрат в електричних мережах ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», відповідно до форми 1Б-ТВЕ (рядок 6, стовпець 3) та форми № 2а-НКРЕКП за грудень 2022 року (рядок 7, стовпці 3 + 4), склав кВт·год або 13,85 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» кВт·год (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ).

Нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, розрахований відповідно до фактичного обсягу розподілу електричної енергії споживачам на 1 та 2 класах напруги та економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (далі – ЕКПТВЕ) на 1 та 2 класах напруги, затверджених на 2022 рік, склав кВт·год (рядок 9, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП, постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2178) або 11,99 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» кВт·год (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ).

Перевищення фактичних технологічних витрат електроенергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії в 2022 році становить кВт·год (= -) (рядок 10, стовпці 3, 4 форми № 2а-НКРЕКП), або 1,86 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» кВт·год (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ).

Разом з тим, в акті планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії від 21.08.2023 № 354 **зафіксовані** нормативно-фактичний обсяг технологічних витрати електричної енергії на рівні кВт·год, а фактичний обсяг технологічних витрати електричної енергії на рівні кВт·год, понаднормативні витрати складають - = кВт·год (відповідно до форми № 2а-НКРЕКП за грудень 2022 року без врахування коригування даних платформи ММС за грудень 2022 року, проведеного у квітні 2023 року).

Інформація щодо перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) за 2022 рік порівняно з затвердженими ЕКПТВЕ на 2022 рік постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2178 у розрізі класів напруги наведена у таблиці 1.

Таблиця 1

Клас напруги	Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ	ЕКПТВЕ	Обсяг звітних ТВЕ (рядок 9, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП)	Фактичні економічні коефіцієнти ТВЕ	Відхилення		
	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	відносні одиниці	% (в.о.)
1 клас		6,22		7,19		0,97	15,59
2 клас		7,48		8,38		0,90	12,03
Всього		11,99		13,85		1,86	15,51
Всього		11,99		13,85		1,86	15,51

* без врахування коригувань за грудень 2022 року.

Інформація щодо доходу від економії ТВЕ за 2022 рік та дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» відповідно до таблиці 3.25.55 акту планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії від 21.08.2023 № 354.

Таблиця 2

Місяці 2022 року	W1	W2	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Норма- тивно- фактичний обсяг ТВЕ (помі- сячно)	ОТВЕ ф і Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Обсяги купівлі на РДД	ЦРДН ф і	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н		
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги												МВт·год.	МВт·год.
січень			0,0622	0,0748											
лютий			0,0622	0,0748											
березень			0,0622	0,0748											
квітень			0,0622	0,0748											
травень			0,0622	0,0748											
червень			0,0622	0,0748											
липень			0,0622	0,0748											
серпень			0,0622	0,0748											
вересень			0,0622	0,0748											
жовтень			0,0622	0,0748											
листопад			0,0622	0,0748											
грудень			0,0622	0,0748											
Всього			0,0622	0,0748											

Відповідно до листа Ліцензіата від 27.10.2023 № 4955/01 зазначені у таблиці 3 відхилення викликані низкою чинників, а саме:

- збільшення обсягів транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів відносно обсягів перетікань по схемі нормального режиму та робота мереж з відхиленнями від схеми нормального режиму, що призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год;
- зменшення обсягів безвратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год;
- вплив відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження в мережі призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год.

Таблиця 3

№ з/п	Найменування показника	Одиниця виміру	2021 рік	2022 рік	Відхилення	Ефект впливу у 2022 році
1	2	3	4	5	6	7
1	Сальдоване надходження (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ)	млн кВт·год				
2	Звітні ТВЕ (рядок 6, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ; рядок 7, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП)	млн кВт·год				
		%	12,18	13,85	1,67	-
3	Нормативно-фактичні ТВЕ (рядок 9, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП)	млн кВт·год				
		%	12,21	11,99	-0,21	-
4	ТВЕ, викликані транзитними перетіканнями електричної енергії мережами 150 кВ (лист від 26.10.2023 № 205/380 ПРАТ «ЛьвівоблЕнерго»)	млн кВт·год				32,1
		%	0,97	2,79	1,82	
5	Обсяги безвратної віддачі споживачам (рядок 3.1.7 стовпець 3 форми 1-Б-ТВЕ)	млн кВт·год				12,5
		%	23,29	15,56	-7,74	
6	ТВЕ, викликані відносно сталими величинами умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження (рядок 8.3.2. стовпець 3 + рядок 8.4 стовпець форми 1Б-ТВЕ)	млн кВт·год				8,5
		%	5,83	6,68	0,85	
	Всього	млн кВт·год				53,1

Розрахунок впливу перелічених чинників на збільшення обсягів звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році виконано Ліцензіатом у порівнянні з 2021 роком, оскільки, за поясненням Товариства, значення затверджених ЕКПТВЕ на 2021 рік (на 1 класі напруги 6,26 %, на 2 класі напруги – 7,73 %) були близькими до значень затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік (відповідно 6,22 % та 7,48 %), та, зважаючи на те, що у 2021 році схема роботи мережі ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідала схемі нормального режиму, при цьому, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними у 2021 році можна вважати відсутніми (різниця між звітними обсягами технологічних витрат електричної енергії та нормативно-фактичними склала кВт·год або -0,03 в.о. (-0,25 %)).

Детально вплив кожного з наведених чинників на збільшення фактичних ТВЕ у 2022 році розглянуто нижче.

Щодо збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в мережі суміжних ліцензіатів у 2022 році

За інформацією Ліцензіата, внаслідок проведення активних бойових дій на території України, а також здійснення ракетно-бомбових ударів з боку держави агресора російської федерації протягом 2022 року уражено об'єкти енергетичної інфраструктури на території Кіровоградської області та суміжних областей, що призвело до значних змін у схемах надходження та розподілу електричної енергії в мережах ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки для ознайомлення схеми поточкорозподілу мережі 150 кВ та фактичну схему режиму мережі 32-150 кВ Товариства станом на 01.01.2023, але ця інформація є суворо конфіденційною та не додається до акта.

Ведення режимів мереж 150 кВ здійснюється диспетчером РДЦ НЕК «УКРЕНЕРГО», тому персонал ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не має впливу на режими роботи мереж на ступені напруги 150 кВ, та, відповідно, на технологічні витрати електричної енергії, викликані транзитними перетіканнями.

Відповідно до форм 1Б-ТВЕ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2022 році порівняно з 2021 роком в розрізі кожної транзитної лінії електропередачі Товариства відбулось збільшення обсягів транзитних перетікань електроенергії мережами 150 кВ, а саме збільшились обсяги втратної віддачі електроенергії з мереж Товариства:

- в мережі РДЦ Дніпровського регіону НЕК «УКРЕНЕРГО» на кВт·год або на 33,9 % (з кВт·год у 2021 році до кВт·год у 2022 році (рядок 3.2.2 стовпець 10), зокрема по транзитам ПС -330 кВ – ПС -330 кВ (-), ПС 330 кВ – ПС 330 кВ (-), ПС 330 кВ – ПС 330 кВ (- Українка);

- в мережі енергогенеруючої компанії на кВт·год або на 31,45 % (з кВт·год у 2021 році до кВт·год у 2022 році) (рядок 3.2.1 стовпець 10), зокрема по транзитам ПС 330 кВ – (-).

Загальний обсяг надходження електричної енергії в мережі з мереж Товариства збільшився на кВт·год (з кВт·год у 2021 році до кВт·год у 2022 році) (рядок 3.2.2 стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ), що підтверджено листами від 13.10.2023 № 01/52366, від 20.10.2023 № 01/54144 та Актами звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між суміжними ліцензіатами та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2021 та 2022 роки.

Листом від 08.03.2023 № 01-1/11802 Регіональний диспетчерський центр (РДЦ) Дніпровського регіону НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомив, що в наслідок ракетних ударів та бойових дій зазнало значних пошкоджень електрообладнання мереж Дніпровського регіону, що призвело до не оптимального поточкорозподілу електричної енергії регіону, про що свідчить

великий відсоток втрат електричної енергії, який в 2022 році склав 5,29 % від надходження, тоді як в 2020 та 2021 роках цей відсоток складав 4,46 % та 3,79 % відповідно.

Також листом від 08.03.2023 № 01-1/11802 підтверджено, що на території Кіровоградської області в 2022 році пошкодження силового обладнання ПС 330 кВ, ПС 330 кВ та ПС 330 кВ спричинили відхилення від схеми нормального режиму, а саме:

1. ПС 330 кВ :
АТ № 1 виведено з роботи з 22.10.2022 по 14.02.2023;
АТ № 2 виведено з роботи з 22.10.2022 по теперішній час (станом на дату листа 08.03.2023);
2. ПС 330 кВ :
АТ № 1 виведено з роботи з 10.10.2022 по 03.02.2023,
АТ № 2 виведено з роботи з 10.10.2022 по 02.11.2022 та з 15.11.2022 по 03.12.2022;
3. ПС 330 кВ :
АТ № 1 виведено з роботи з 22.10.2022 по теперішній час (станом на дату листа 08.03.2023);
АТ № 2 виведено з роботи з 01.10.2022 по 01.11.2022.

Крім того зазначено, що відключення в мережі 150 кВ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», створення нетипових схем для розвантаження транзитних ЛЕП 150 кВ, пошкодження обладнання на та прилеглої мережі, застосування обмежувальних заходів щодо зниження споживання, також призвели до неоптимального поточкорозподілу потужності, і, як наслідок, до збільшення втрат.

З метою підтвердження достовірності вихідних даних для проведення розрахунків витрат електричної енергії в мережах ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, Товариство звернулося до Державної інспекції енергетичного нагляду України та Управління Держенергонагляду у Кіровоградській області листом від 27.09.2023 № 4413/15.

Листом Управління Держенергонагляду у Кіровоградській області від 19.10.2023 № 8/24.1-313-23 підтверджено факти відхилень від схеми нормального режиму мережі ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у жовтні, листопаді, грудні 2022 року а також підтверджено паспортні дані ПЛ-150 кВ, які були задіяні в транзиті електричної енергії у 2022 році.

Відповідно до журналу відхилень від схеми нормального режиму ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (що підтверджується записами в оперативних журналах) по ПС, ПС і ПС у 2022 році схема нормального режиму ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідала нормальній, **крім:**

- ПС -330: пошкоджено ВРП-330 кВ – 10.10.2022 – 10.03.2023;
- ПС -330: в ремонті АТ № 1 – 10.10.2022 – 03.02.2023;
- ПС -330: в ремонті АТ № 2 – 10.10.2022 – 02.11.2022;
- ПС : в ремонті АТ № 1 – 22.10.2022 – 14.02.2023;
- ПС : в ремонті АТ № 2 – 22.10.2022;
- ПС : 1СШ-35 кВ: включена за тимчасовою схемою від ПЛ-35 кВ – 23.10.2022 – 10.02.2023;
- ПС : 2СШ-35 кВ: в ремонті – 22.10.2022 – 24.03.2023;
- ПС : ком Л-352: в ремонті – 22.10.2022;
- ПС : 1СШ-150 кВ: в ремонті – 22.10.2022 – 31.10.2022;
- ПС : 2СШ-150 кВ: в ремонті – 22.10.2022 – 14.02.2023;
- ПС : 2С1СШ-150 кВ – 22.10.22 – 04.11.2022;
- ПС : 2С2СШ-150 кВ – 22.10.22 – 31.10.2022;
- ПС : 1С1СШ-150 кВ – 22.10.22 – 04.11.2022;
- ПС : 1С2СШ-150 кВ – 22.10.22 – 31.10.2022;
- ПС : 1АТ в ремонті – 22.10.22 – 30.10.2022;

- ПС : 2АТ в ремонті – 22.10.2022.

У зв'язку з вищенаведеним, з метою визначення обсягу втрат внаслідок збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 24.10.2023 № 4868/15 (з додатком «Перелік ЛЕП 150 кВ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з прив'язкою до транзитів, по яких відбулось збільшення перетікань електроенергії у 2022 році, у порівнянні з 2021 роком) звернулось до спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» щодо проведення аналізу розрахункових технологічних витрат електричної енергії в транзитних ЛЕП 150 кВ за розрахункові періоди базових 2022 і 2021 років.

Листом від 26.10.2023 № 205/380 ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» надало відповідь, в якій повідомлено наступне (мовою документу):

« 1. Виконано вибірку змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ з розрахунків за програмою «TRANZ» за розрахункові періоди (місяці) базового 2021 р., виконаних під час розроблення НХТВЕ на розрахункові періоди II-IV квартали 2022 р. та I квартал 2023 р., для Транзитів №1, Транзитів №2, і Транзитів №3

Сумарні змінні технічні розрахункові втрати електроенергії в ЛЕП 150 кВ за базовий 2021 р. склали для:

- Транзитів №1 - МВт·год.;
- Транзитів №2 - МВт·год.;
- Транзитів №3 - МВт·год.;
Всього: МВт·год.

2. Виконано вибірку змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ з розрахунків за програмою «TRANZ» за розрахункові періоди (місяці) базового 2022 р., виконаних під час розроблення НХТВЕ на розрахункові періоди II-IV квартали 2023 р. та I квартал 2024 р., для Транзитів №1, Транзитів №2, і Транзитів №3

Сумарні змінні технічні розрахункові втрати електроенергії в ЛЕП 150 кВ за базовий 2022 р. склали для:

- Транзитів №1 - МВт·год.;
- Транзитів №2 - МВт·год.;
- Транзитів №3 - МВт·год.;
Всього: МВт·год.

3. Обчислено різницю значень змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ за розрахункові періоди базових 2022 і 2021 років.

Різниця сумарних змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ за базові 2022 і 2021 роки склали для:

- Транзитів №1 - МВт·год.;
- Транзитів №2 - МВт·год.;
- Транзитів №3 - МВт·год.;
Всього: МВт·год.

4. Результати вибірки значень змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ за розрахункові періоди базових 2022 і 2021 років та різниць значень цих втрат подані в додатку 1.

ВИСНОВОК:

Внаслідок зміни структури балансу електроенергії в електричній мережі 150 кВ у розрахункових періодах базового 2022 р. у порівнянні з розрахунковими періодами базового 2021 р. сумарні значення змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в Транзиті №1,

У ході перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» додатково звернулося до спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» листом від 31.01.2024 № 503/05/15 «Щодо підтвердження складових структури перевищення ТВЕ у 2022 році у порівнянні з 2021 роком по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» для надання підтвердження розрахунків наступних компонентів структури перевищення ТВЕ:

- розрахунок впливу зменшення обсягів безвтратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (зменшення обсягів безвтратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год);

- розрахунок впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (вплив відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження в мережі призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год).

Товариством отримано лист ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70 «Щодо підтвердження складових структури перевищення ТВЕ у 2022 році у порівнянні з 2021 роком» (додаток 9), який надано комісії з проведення перевірки листом від 05.02.2024 № 589/05/15 «Щодо надання додаткових матеріалів для проведення позапланової виїзної перевірки» (додаток 10) (вхідний НКРЕКП від 05.02.2024 № 107/39-24).

Щодо зменшення обсягів безвтратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

За поясненнями Ліцензіата, одним з чинників, що вплинули на збільшення звітних технологічних витрат електричної енергії по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» є зменшення обсягів безвтратної віддачі споживачам та, відповідно, збільшення її втратної складової в структурі розподілу Товариства.

Відповідно до форми 1-Б-ТВЕ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», загальний обсяг розподілу електричної енергії у 2022 році в порівнянні з 2021 роком зменшився на кВт·год (14,84 %) з кВт·год до кВт·год (рядок 3.1.6 + рядок 3.2.7 + 3.2.8 стовпця 3). При цьому зниження обсягів розподілу електричної енергії переважно прийшлося на безвтратних споживачів у розмірі кВт·год (33,21 %) – (з кВт·год (23,29 % в загальному обсязі надходження за 2021 рік) до кВт·год (17,92 % в загальному обсязі сальдованого надходження за 2022 рік) (рядок 3.1.7 стовпець 3), що вплинуло на зміну структури споживання та призвело до збільшення відсотку звітних ТВЕ у 2022 році.

Відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 20.10.2023 № 01/54144, форми звітності 1Б-ТВЕ надані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідають формам, що використовувались для складання РДЦ регіональних форм за 2021, 2022 роки з подальшою відправкою та погодженням ВП «Укренергосервіс».

Відповідно до Інструкції з складання, надання звітів та аналізу даних відомчої форми звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії на передачу по електричних мережах» (далі – Інструкція), відсоток звітних ТВЕ від сальдованого надходження електричної енергії в мережу визначають як частку від ділення звітних ТВЕ та сальдованого надходження електричної енергії в мережу, помножену на 100%:

$$\% \Delta E_{зв.ТВЕ} = \frac{\Delta E_{зв.ТВЕ}}{E_{с.н.}} \cdot 100\% = \frac{\Delta E_{зв.ТВЕ}}{(E_{БС} + E_{ВС} + E_{ВП} + \Delta E_{зв.ТВЕ})} \cdot 100\% ,$$

де

$\Delta E_{зв.ТВЕ}$ – звітні обсяги технологічних витрат електричної енергії на передачу по електричних мережах (ТВЕ), відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год ;

$E_{с.н.}$ – обсяги сальдованого надходження електричної енергії в мережу, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{БС}$ – звітні обсяги безвратної віддачі електричної енергії споживачам, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{ВС}$ – звітні обсяги втратної електричної енергії споживачам, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{ВП}$ – звітні обсяги віддачі електричної енергії, витраченої на виробничі потреби, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год.

Таким чином, зменшення обсягу безвратної віддачі електричної енергії споживачам призводить до збільшення відсотку звітних ТВЕ.

Звітні обсяги ТВЕ за 2022 рік склали _____ кВт·год, що становить 13,85 % від обсягу сальдованого надходження в мережу, за 2021 рік – _____ кВт·год, що становить 12,18 % (рядок 6 стовпець 3 форми 1-Б-ТВЕ; рядок 7 стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП).

Згідно з розрахунком Ліцензіата (додаток 1 до листа ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 31.01.2024 № 503/05/15), (мовою документу) «... у разі якби структура споживання у 2022 році відповідала структурі споживання 2021 року, то обсяг безвратної віддачі споживачам становив би _____ кВт·год x 23,29 % =

_____ кВт·год. Тобто, в такому разі він був би більшим на _____ кВт·год – _____ кВт·год. = _____ кВт·год. При цьому частка обсягу втратної віддачі споживачам зменшилась би на цю ж величину – _____ кВт·год, що в перерахунку на відсоток втрат становить _____ кВт·год x 12,18 % *= _____ кВт·год».

* 12,18 % - відсоток звітних ТВЕ 2021 року (рядок 19 стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ за 2021 рік).

За розрахунком Ліцензіата внаслідок зміни структури споживання у 2022 році (зменшення частки безвратної віддачі споживачам та збільшення частки втратної віддачі) обсяг втрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ збільшився на _____ кВт·год.

Висновок відповідно до листа ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70 (мовою документу):

«1. Дані структури балансу електроенергії, які використані у розрахунках, що подані додатках 1 і 2 до Вашого листа, відповідають даним форм 1Б-ТВЕ за 2022 р. і 2021 р. Розрахунки містять оцінку в абсолютних одиницях впливу зміни обсягів віддачі електроенергії споживачам у структурі балансу електроенергії та зміни частки умовно-постійних величин втрат електроенергії у 2022 р. у порівнянні з 2021 р.

2. Зауважень до викладеного у додатку 1 до Вашого листа не маємо.

ВИСНОВКИ:

1. Відповідно до розрахунку, поданому у додатку 1 до Вашого листа, внаслідок зміни структури віддачі електроенергії споживачам у 2022 р. (зменшення частки безвратної віддачі споживачам та збільшення частки втратної віддачі споживачам) у порівнянні з 2021 р. обсяг звітних втрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ збільшується на _____ кВт·год».

Щодо впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», що призвели до збільшення звітних ТВЕ у 2022 році, порівняно з 2021 роком

За поясненнями Ліцензіата, однією з основних причин збільшення звітних технологічних витрат електричної енергії по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, при зменшенні обсягів сальдованого надходження у 2022 році, порівняно з 2021 роком, є умовно-постійні втрати електричної енергії (в трансформаторах та інших елементах мережі).

Загальний обсяг ТВЕ в мережі складається як із змінних втрат електричної енергії так і з умовно-постійних. При цьому, обсяг змінних ТВЕ залежить не лише від параметрів обладнання елементів мережі, а також від обсягів перепусків електричної енергії через нього. В той же час, на обсяг умовно-постійних втрат електричної енергії не впливає перепуск електричної енергії через елементи мережі, тобто, обсяг умовно-постійних втрат є відносно сталою величиною. Але, при цьому, за умов зміни обсягу сальдованого надходження електричної енергії в мережу, відбувається зміна відсотку ТВЕ.

Відповідно до форми 1Б-ТВЕ (підтверджено листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 20.10.2023 № 01/54144) обсяг умовно-постійних втрат в 2021 році становив **кВт·год**, а в 2022 році – **кВт·год** (рядок 8.3.2. стовпець 3 + рядок 8.4 стовпець 3).

Згідно з розрахунком Ліцензіата (додаток 2 до листа ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 31.01.2024 № 503/05/15), з урахуванням врахованого впливу безвратної віддачі електричної енергії споживачам на відсоток загальних ТВЕ, в тому числі і на умовно-постійні ТВЕ, для розрахунку застосовані обсяги сальдованого надходження електричної енергії в мережу зменшені на величину обсягів безвратної віддачі споживачам.

Обсяг сальдованого надходження в мережі 2021 році без урахування безвратної віддачі становив **кВт·год** (**кВт·год** – **кВт·год**), а в 2022 році: **кВт·год** (**кВт·год** – **кВт·год**) (таблиця 3: рядок 1 – рядок 5 стовпця 4).

При цьому, співвідношення умовно-постійних втрат до сальдованого надходження, зменшеного на обсяг безвратної віддачі споживачам, становило в 2021 році: **кВт·год / кВт·год = 7,6 %**, а в 2022 році цей же показник становить: **кВт·год / кВт·год = 8,14 %**.

За розрахунком Ліцензіата з урахуванням вищезазначених показників відносно сталі величини умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження електричної енергії споживачам по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» призводять до збільшення фактичних втрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ, яке становить:

$$\Delta TBE = \quad - \quad \times 0,076 = \quad \text{кВт}\cdot\text{год}.$$

Проте, у листі ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70 наведено скоректований розрахунок впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження електричної енергії споживачам, а саме (мовою документу):

«3. Щодо розрахунку впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів відпуску (сальдованого надходження) в мережу у 2022 р., який призвів до збільшення відсотка звітних ТВЕ у 2022 р. у порівнянні з 2021 р. (додаток 2 до Вашого листа), зазначимо, що застосовування під час виконання розрахунків зменшених на величину обсягів безвратної віддачі споживачам обсягів відпуску (сальдованого надходження) електричної енергії в мережу є не коректним, оскільки значення безвратної віддачі споживачам на ступенях напруги використовуються під час обчислення розрахункових перепусків електроенергії по ЛЕП і трансформаторах, які, відповідно, використовується при обчисленні структури змінних втрат (дані розділу 8 форми 1Б-ТВЕ). Частку умовно-постійних втрат електроенергії слід обчислювати до відпуску (сальдованого надходження) в мережу.

Тому вважаємо, що викладене у трьох останніх абзацах додатку 2 слід викласти у такій редакції:

*«Обсяг сальдованого надходження в мережі 2021 році становив **кВт*год**, а в 2022 році: **кВт*год**.*

*При цьому, співвідношення умовно-постійних втрат до сальдованого надходження становило в 2021 році: **кВт*год / кВт*год = %**, а в 2022 році цей же показник становить: **кВт*год / кВт*год = %**.*

Таким чином, відносно сталі величини умовно-постійних витрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження електричної енергії в мережу по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» призводить до збільшення фактичних витрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ, яке становить:

$$ДТВЕ = \quad - \quad x \quad = \quad .кВт*год»$$

ВИСНОВКИ:

Відповідно до скоректованого розрахунку, поданому у додатку 2 до Вашого листа, відносно сталі величини умовно-постійних витрат електричної енергії (кВт·год у 2021 р. та кВт·год у 2022 р.) при зниженні обсягів відпуску (сальдованого надходження) електричної енергії у 2022 р. призводять до зростання частки умовно-постійних витрат та відсотка звітних ТВЕ до відпуску електроенергії в мережу. Збільшення витрат, розрахованих як різниця між звітними умовно-постійними витратами у 2022 р. та витратами, обчисленими з використанням частки умовно-постійних у 2021 р. та відпуску електроенергії в мережу у 2022 р. складає кВт·год».

В ході перевірки на підставі аналізу звітності (без врахування коригування за грудень 2022 року) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» визначено, що загальне перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року становить кВт·год.

Постановою НКРЕКП від 05.09.2023 № 1642 внесено зміни 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, а саме підпункт 4 пункту 5 додатку 27 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання» доповнено новими абзацами такого змісту:

«Якщо

$$\sum_{i=1}^n О_{ТВЕ \text{ нф } i} < \sum_{i=1}^n О_{ТВЕ \text{ ф } i} ,$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 році

Д_{ТВЕ нф і} за 2022 рік визначається за формулою

$$Д_{ТВЕ \text{ нф } i} = О_{ТВЕ \text{ ф } i} \times Ц_{ТВЕ i} ,$$

де О_{ТВЕ ф і} – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год».

В ході перевірки Ліцензіат надав **Довідку** щодо структури перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії у 2022 році (далі – Довідка), з відповідним документальним підтвердженням компонентів цієї структури та оформленими розрахунками витрат електричної енергії за 2022 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах.

Згідно із вищезазначеною Довідкою, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році від технологічних витрат електричної енергії, визначених відповідно до ЕКПТВЕ на 2022 рік, відбулось за рахунок:

збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів, що призвело до збільшення загальної величини ТВЕ на $\text{кВт}\cdot\text{год}$, відповідно до Протоколу затвердження НХТВЕ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2 - 4 квартали 2023 року та 1 квартал 2024 року, розробленого ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС», затвердженого Міністерством енергетики України та додатку № 8 до нього (додається). ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» отримало листом ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 26.10.2023 № 205/380 підтвердження обсягів ТВЕ по транзитним мережам 150 кВ, по яких відбулось збільшення транзитних перетікань;

зміни структури споживання електричної енергії, переважно за рахунок зниження частки обсягів безвратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства призвело до збільшення ТВЕ на $\text{кВт}\cdot\text{год}$. Вплив від зменшення частки обсягів безвратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства підтверджено листом ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70;

впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження в мережі призвело до збільшення ТВЕ на $\text{кВт}\cdot\text{год}$, відповідно до листа ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70;

інші складові, що призвели до перевищень звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році від технологічних витрат електричної енергії, визначених відповідно до ЕКПТВЕ на 2022 рік, у обсязі $\text{кВт}\cdot\text{год}$, за рахунок застосування показників ефективності при розрахунках ЕКПТВЕ на 2022 рік, разом з тим документальне підтвердження не надано. Комісія з проведення перевірки зазначає, що даний компонент перевищення звітних витрат не може вважатися обґрунтованим, оскільки застосування показників ефективності передбачено постановою НКРЕКП від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».

В підтвердження розрахунків Ліцензіатом надані комісії з проведення перевірки листи:

- Спеціалізованого підприємства/організації, що виконує комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах – ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»;
 - ДЕРЖАВНОЇ ІНСПЕКЦІЇ З ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ;
 - Оператора системи передачі – НЕК «УКРЕНЕРГО»;
 - Адміністратора комерційного обліку - НЕК «УКРЕНЕРГО»,
- що відповідає вимогам підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є додатком 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 червня 2018 року № 428.

Листом від 21.02.2024 № 895/05/15 Товариство (Лист) надало структуру перевищення фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії у 2022 році по ПРАТ «Кіровоградобленерго», кВт*год:

Період	Найменування показника				Всього
	Збільшення загальної величини ТВЕ, викликані збільшенням обсягів транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів	Збільшення ТВЕ за рахунок зміни структури споживання електричної енергії, переважно за рахунок зниження частки обсягів безвартної віддачі електричної енергії споживачам	Збільшення ТВЕ за рахунок впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження	Збільшення ТВЕ через застосування показників ефективності при розрахунках ЕКПТВЕ на 2022 рік	
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього					

Службовою запискою від 27.02.2024 № 282/17-24 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, що (мовою документу):

«З урахуванням підпункту 4 пункту 5 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 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії (ДТВЕ нф), відповідно до зафіксованого Актом обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії та інформації, наведеної у Листі, складатиме:

Таким чином, вартість перевищення фактичних витрат над нормативнофактичними технологічними витратами електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2022 році (з урахуванням зафіксованого Актом обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії та інформації, наведеної у Листі) складатиме:

- = грн.».

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік.

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

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

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

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –
грн;
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому
числі:
операційні контрольовані витрати – грн;
операційні неконтрольовані витрати – грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних
витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
сумарні операційні витрати – грн (з іншою діяльністю та діяльністю
пов'язаною з ліцензованою у сумі грн):

грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

$$OKB_y =$$

грн, де:

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

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

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

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

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

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

$$ONB_y = \quad - \quad - (\quad *0,2158) + \quad + (\quad *0,2158) =$$

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «ЄСВ» у сумі 132,00 тис. грн);

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

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

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

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

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів (ФОПу);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) $0,3 \% \times$ _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 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 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 (_____ грн + _____ грн + _____ 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:

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

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

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

П уточ ст. = _____ 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 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)**.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем

розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

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

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить:
(заплановано) – (профінансовано) = **грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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:

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

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

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

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

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

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	
1 клас	01.01-31.12	284,99	368 253	104 948			
2 клас	01.01-31.12	1295,31	1 629 151	2 110 256			
1+2 клас	ВСЬОГО		1 997 404	2 215 204			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, 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		
Всього 2022 рік		

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

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної

енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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

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

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

січень		1 295,31		
лютий		1 295,31		
березень		1 295,31		
квітень		1 295,31		
травень		1 295,31		
червень		1 295,31		
липень		1 295,31		
серпень		1 295,31		
вересень		1 295,31		
жовтень		1 295,31		
листопад		1 295,31		
грудень		1 295,31		
Разом		x		

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

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

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

Сума невиконання інвестиційної програми на 2022 рік становить
грн.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

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

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

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

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).**

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

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

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

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

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

Проти зафіксованого Актом розміру Дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» **грн (без ПДВ).**

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2022 році **становить грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta OKB = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Проти зафіксованої Актом № 354 суми грн, що визначається за формулою:

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

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

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

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

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

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносно 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» (ДПнов) у 2022 році грн , визначається за формулою:

$$\Delta Пнов = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

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

$$П\ уточ\ нов = \quad \times 0,1674,$$

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:

ДПП = - = грн.

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

грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (скоригованої за IV квартал 2022 року).

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

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2022 рік в однократному розмірі.

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

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

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

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

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу

електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – **грн без ПДВ.**

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

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«При визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у п. 3 стор. 258-259 Акту не враховано вартість понаднормативних витрат електричної енергії, не зважаючи на той факт, що Товариством на адреси НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області надіслано лист № 3202/15 від 19.07.2023 року щодо планової перевірки в частині недофінансування ліцензованої діяльності через перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електричної енергії за 2022 рік над затвердженими ЕКПТВЕ (копія листа додається - Додаток 4) з наданням належного, повного обґрунтування щодо перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами та документального підтвердження від відповідних організацій.

*Також в Акті перевірки (сторінка 258) в передостанньому абзаці зазначено, що «понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні», що не відповідає дійсності. Відповідно до форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» ПрАТ «Кіровоградобленерго» понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік складають тис.кВ*год. При цьому, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії над технологічними витратами електричної енергії в електричних мережах, розрахованими відповідно до ЕКПТВЕ складають 15,59 % на 1 класі напруги та 12,03 % на 2 класі напруги. Загальна вартість фактичних витрат, яка перевищує вартість витрат розрахованих по ЕКПТВЕ складає 96,056 млн. грн. (без ПДВ).*

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

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

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

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

Так, службовою запискою від 07.08.2023 №1485/17-23 Департамент із регулювання

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

Виходячи із зазначеного повідомляємо, що питання перевищенням фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ потребує додаткового дослідження в рамках відповідної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

–	=	грн (без ПДВ)
Проти зафіксованої Актом № 354 суми		грн (без ПДВ):
–	=	грн (без ПДВ)

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

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

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

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

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

грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у сумі **3 769,77 тис. 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.

Водночас, службовою запискою від 14.03.2024 № 387/17-24 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики надав наступні пропозиції, мовою документу:

«До питання порядку денного засідання Комісії 08.03.2024 було включено питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 1704), розгляд якого було перенесено.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики розглянув матеріали вказаного питання та надає пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704», а саме, викласти підпункт 1 пункту 4 Постанови № 1704 у наступній редакції:

*«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **164 884,06 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:***

на 2024 рік:

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

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії за 2023 рік) у розмірі 52 885,81 тис. грн (без ПДВ);

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

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

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

обґрунтовані витрати (видатки) 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;

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році (визначену з урахуванням Акта позапланової перевірки від 09 лютого 2024 року № 77) у розмірі 98 500 тис. грн (без ПДВ).

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».».

З огляду на викладене вище, та з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.03.2024 № 387/17-24, **Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704»**, відповідно до якої:

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

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 164 884,06 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

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

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 52 885,81 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік);

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

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

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

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

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 98 500,00 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами позапланової виїзної перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77).

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

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 19 вересня 2023 року
№ 1704

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 164 884,06 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

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

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 52 885,81 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за 2023 рік);

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

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

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

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

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 98 500,00 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами позапланової виїзної перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77).

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

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 05.12.2023 № 2307 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчення на проведення позапланової виїзної перевірки від 22.12.2023 № 642, НКРЕКП здійснено позапланову виїзну перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2022 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 09 лютого 2024 року № 77 (Акт № 77).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, зокрема щодо об'єктів електроенергетики, зокрема інформації, яка може ідентифікувати об'єкти критичної інфраструктури або створювати уявлення про потенціал об'єкта в енергосистемі України.

До НКРЕКП надійшла письмова заява ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 27.10.2023 № 4955/01 щодо здійснення позапланового заходу державного контролю дотримання вимог Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, з питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії від затверджених ЕКПТВЕ з метою визначення вартості купівлі понаднормативних технологічних витрат електричної енергії за результатами діяльності 2022 року.

Враховуючи вищезазначене, НКРЕКП прийнято постанову від 05.12.2023 № 2307 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у частині питань, необхідність перевірки яких стала підставою для здійснення цього заходу.

Актом № 77 встановлено та зафіксовано:

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надано інформацію та пояснення із відповідними копіями підтвердних документів.

Комісією з проведення перевірки проведено аналіз наданої Ліцензіатом інформації та документів та **встановлено наступне.**



Протягом 2022 року внаслідок збройної агресії росії в Україні пошкоджено електроенергетичне обладнання на території Кіровоградської області та за її межами.

Комісією з проведення перевірки для здійснення аналізу технологічних витрат в електричних мережах використовувалися відомчі форми звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії на передачу по електричних мережах» за 2021 та 2022 роки (далі – форма 1Б-ТВЕ) та форми № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за січень - грудень 2021 та 2022 років (далі – форма № 2а-НКРЕКП).

За результатами діяльності у 2022 році обсяг звітних технологічних витрат в електричних мережах ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», відповідно до форми 1Б-ТВЕ (рядок 6, стовпець 3) та форми № 2а-НКРЕКП за грудень 2022 року (рядок 7, стовпці 3 + 4), склав $\text{кВт}\cdot\text{год}$ або 13,85 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» $\text{кВт}\cdot\text{год}$ (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ).

Нормативно-фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на 1 та 2 класах напруги, розрахований відповідно до фактичного обсягу розподілу електричної енергії споживачам на 1 та 2 класах напруги та економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (далі – ЕКПТВЕ) на 1 та 2 класах напруги, затверджених на 2022 рік, склав $\text{кВт}\cdot\text{год}$ (рядок 9, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП, постанова НКРЕКП від 17.11.2021 № 2178) або 11,99 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» $\text{кВт}\cdot\text{год}$ (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ).

Перевищення фактичних технологічних витрат електроенергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії в 2022 році становить $\text{кВт}\cdot\text{год}$ (= -) (рядок 10, стовпці 3, 4 форми № 2а-НКРЕКП), або 1,86 % від сальдованого надходження електричної енергії в мережу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» $\text{кВт}\cdot\text{год}$ (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ).

Разом з тим, в акті планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії від 21.08.2023 № 354 **зафіксовані** нормативно-фактичний обсяг технологічних витрати електричної енергії на рівні $\text{кВт}\cdot\text{год}$, а фактичний обсяг технологічних витрати електричної енергії на рівні $\text{кВт}\cdot\text{год}$, понаднормативні витрати складають - = $\text{кВт}\cdot\text{год}$ (відповідно до форми № 2а-НКРЕКП за грудень 2022 року без врахування коригування даних платформи ММС за грудень 2022 року, проведеного у квітні 2023 року).

Інформація щодо перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії (ТВЕ) за 2022 рік порівняно з затвердженими ЕКПТВЕ на 2022 рік постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2178 у розрізі класів напруги наведена у таблиці 1.

Таблиця 1

Клас напруги	Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ	ЕКПТВЕ	Обсяг звітних ТВЕ (рядок 9, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП)	Фактичні економічні коефіцієнти ТВЕ	Відхилення		
	млн кВт·год	%	млн кВт·год	%	млн кВт·год	відносні одиниці	% (в.о.)
1 клас		6,22		7,19		0,97	15,59
2 клас		7,48		8,38		0,90	12,03
Всього		11,99		13,85		1,86	15,51
Всього		11,99		13,85		1,86	15,51

* без врахування коригувань за грудень 2022 року.

Інформація щодо доходу від економії ТВЕ за 2022 рік та дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» відповідно до таблиці 3.25.55 акту планової перевірки дотримання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії від 21.08.2023 № 354.

Таблиця 2

Місяці 2022 року	W1	W2	К1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	К2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Норма- тивно- фактичний обсяг ТВЕ (помі- сячно)	ОТВЕ ф і Фатичний обсяг ТВЕ звітні	Обсяги купівлі на РДД	Ц РДН ф і	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н		
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги												МВт·год.	МВт·год.
січень			0,0622	0,0748											
лютий			0,0622	0,0748											
березень			0,0622	0,0748											
квітень			0,0622	0,0748											
травень			0,0622	0,0748											
червень			0,0622	0,0748											
липень			0,0622	0,0748											
серпень			0,0622	0,0748											
вересень			0,0622	0,0748											
жовтень			0,0622	0,0748											
листопад			0,0622	0,0748											
грудень			0,0622	0,0748											
Всього			0,0622	0,0748											

Відповідно до листа Ліцензіата від 27.10.2023 № 4955/01 зазначені у таблиці 3 відхилення викликані низкою чинників, а саме:

- збільшення обсягів транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів відносно обсягів перетікань по схемі нормального режиму та робота мереж з відхиленнями від схеми нормального режиму, що призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год;

- зменшення обсягів безвартної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год;

- вплив відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження в мережі призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год.

Таблиця 3

№ з/п	Найменування показника	Одиниця виміру	2021 рік	2022 рік	Відхилення	Ефект впливу у 2022 році
1	2	3	4	5	6	7
1	Сальдоване надходження (рядок 18, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ)	млн кВт·год				
2	Звітні ТВЕ (рядок 6, стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ; рядок 7, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП)	млн кВт·год				
		%	12,18	13,85	1,67	-
3	Нормативно-фактичні ТВЕ (рядок 9, стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП)	млн кВт·год				
		%	12,21	11,99	-0,21	-
4	ТВЕ, викликані транзитними перетіканнями електричної енергії мережами 150 кВ (лист від 26.10.2023 № 205/380 ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»)	млн кВт·год				32,1
		%	0,97	2,79	1,82	
5	Обсяги безвартної віддачі споживачам (рядок 3.1.7 стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ)	млн кВт·год				12,5
		%	23,29	15,56	-7,74	
6	ТВЕ, викликані відносно сталими величинами умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження (рядок 8.3.2. стовпець 3 + рядок 8.4 стовпець форми 1Б-ТВЕ)	млн кВт·год				8,5
		%	5,83	6,68	0,85	
	Всього	млн кВт·год				53,1

Розрахунок впливу перелічених чинників на збільшення обсягів звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році виконано Ліцензіатом у порівнянні з 2021 роком, оскільки, за поясненням Товариства, значення затверджених ЕКПТВЕ на 2021 рік (на 1 класі напруги 6,26 %, на 2 класі напруги – 7,73 %) були близькими до значень затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік (відповідно 6,22 % та 7,48 %), та, зважаючи на те, що у 2021 році схема роботи мережі ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідала схемі нормального режиму, при цьому, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними у 2021 році можна вважати відсутніми (різниця між звітними обсягами технологічних витрат електричної енергії та нормативно-фактичними склала кВт·год або -0,03 в.о. (-0,25 %)).

Детально вплив кожного з наведених чинників на збільшення фактичних ТВЕ у 2022 році розглянуто нижче.

Щодо збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» в мережі суміжних ліцензіатів у 2022 році

За інформацією Ліцензіата, внаслідок проведення активних бойових дій на території України, а також здійснення ракетно-бомбових ударів з боку держави агресора російської федерації протягом 2022 року уражено об'єкти енергетичної інфраструктури на території Кіровоградської області та суміжних областей, що призвело до значних змін у схемах надходження та розподілу електричної енергії в мережах ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки для ознайомлення схеми поточкорозподілу мережі 150 кВ та фактичну схему режиму мережі 32-150 кВ Товариства станом на 01.01.2023, але ця інформація є суворо конфіденційною та не додається до акта.

Ведення режимів мереж 150 кВ здійснюється диспетчером РДЦ НЕК «УКРЕНЕРГО», тому персонал ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» не має впливу на режими роботи мереж на ступені напруги 150 кВ, та, відповідно, на технологічні витрати електричної енергії, викликані транзитними перетіканнями.

Відповідно до форм 1Б-ТВЕ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2022 році порівняно з 2021 роком в розрізі кожної транзитної лінії електропередачі Товариства відбулось збільшення обсягів транзитних перетікань електроенергії мережами 150 кВ, а саме збільшились обсяги втратної віддачі електроенергії з мереж Товариства:

- в мережі РДЦ Дніпровського регіону НЕК «УКРЕНЕРГО» на кВт·год або на 33,9 % (з кВт·год у 2021 році до кВт·год у 2022 році (рядок 3.2.2 стовпець 10), зокрема по транзитам ПС -330 кВ – ПС -330 кВ (), ПС 330 кВ – ПС 330 кВ (), ПС 330 кВ – ПС 330 кВ (– Українка);

- в мережі енергогенеруючої компанії на кВт·год або на 31,45 % (з кВт·год у 2021 році до кВт·год у 2022 році) (рядок 3.2.1 стовпець 10), зокрема по транзитам ПС 330 кВ – ().

Загальний обсяг надходження електричної енергії в мережі з мереж Товариства збільшився на кВт·год (з кВт·год у 2021 році до кВт·год у 2022 році) (рядок 3.2.2 стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ), що підтверджено листами від 13.10.2023 № 01/52366, від 20.10.2023 № 01/54144 та Актами звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між суміжними ліцензіатами та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2021 та 2022 роки.

Листом від 08.03.2023 № 01-1/11802 Регіональний диспетчерський центр (РДЦ) Дніпровського регіону НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомив, що в наслідок ракетних ударів та бойових дій зазнало значних пошкоджень електрообладнання мереж Дніпровського регіону, що призвело до не оптимального поточкорозподілу електричної енергії регіону, про що свідчить

великий відсоток втрат електричної енергії, який в 2022 році склав 5,29 % від надходження, тоді як в 2020 та 2021 роках цей відсоток складав 4,46 % та 3,79 % відповідно.

Також листом від 08.03.2023 № 01-1/11802 підтверджено, що на території Кіровоградської області в 2022 році пошкодження силового обладнання ПС 330 кВ, ПС 330 кВ та ПС 330 кВ спричинили відхилення від схеми нормального режиму, а саме:

1. ПС 330 кВ :
АТ № 1 виведено з роботи з 22.10.2022 по 14.02.2023;
АТ № 2 виведено з роботи з 22.10.2022 по теперішній час (станом на дату листа 08.03.2023);
2. ПС 330 кВ :
АТ № 1 виведено з роботи з 10.10.2022 по 03.02.2023,
АТ № 2 виведено з роботи з 10.10.2022 по 02.11.2022 та з 15.11.2022 по 03.12.2022;
3. ПС 330 кВ :
АТ № 1 виведено з роботи з 22.10.2022 по теперішній час (станом на дату листа 08.03.2023);
АТ № 2 виведено з роботи з 01.10.2022 по 01.11.2022.

Крім того зазначено, що відключення в мережі 150 кВ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», створення нетипових схем для розвантаження транзитних ЛЕП 150 кВ, пошкодження обладнання на та прилеглої мережі, застосування обмежувальних заходів щодо зниження споживання, також призвели до неоптимального поточкорозподілу потужності, і, як наслідок, до збільшення втрат.

З метою підтвердження достовірності вихідних даних для проведення розрахунків витрат електричної енергії в мережах ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, Товариство звернулося до Державної інспекції енергетичного нагляду України та Управління Держенергонагляду у Кіровоградській області листом від 27.09.2023 № 4413/15.

Листом Управління Держенергонагляду у Кіровоградській області від 19.10.2023 № 8/24.1-313-23 підтверджено факти відхилень від схеми нормального режиму мережі ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у жовтні, листопаді, грудні 2022 року а також підтверджено паспортні дані ПЛ-150 кВ, які були задіяні в транзиті електричної енергії у 2022 році.

Відповідно до журналу відхилень від схеми нормального режиму ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (що підтверджується записами в оперативних журналах) по ПС, ПС і ПС у 2022 році схема нормального режиму ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідала нормальній, **крім:**

- ПС -330: пошкоджено ВРП-330 кВ – 10.10.2022 – 10.03.2023;
- ПС -330: в ремонті АТ № 1 – 10.10.2022 – 03.02.2023;
- ПС -330: в ремонті АТ № 2 – 10.10.2022 – 02.11.2022;
- ПС : в ремонті АТ № 1 – 22.10.2022 – 14.02.2023;
- ПС : в ремонті АТ № 2 – 22.10.2022;
- ПС : 1СШ-35 кВ: включена за тимчасовою схемою від ПЛ-35 кВ – 23.10.2022 – 10.02.2023;
- ПС : 2СШ-35 кВ: в ремонті – 22.10.2022 – 24.03.2023;
- ПС : ком Л-352: в ремонті – 22.10.2022;
- ПС : 1СШ-150 кВ: в ремонті – 22.10.2022 – 31.10.2022;
- ПС : 2СШ-150 кВ: в ремонті – 22.10.2022 – 14.02.2023;
- ПС : 2С1СШ-150 кВ – 22.10.22 – 04.11.2022;
- ПС : 2С2СШ-150 кВ – 22.10.22 – 31.10.2022;
- ПС : 1С1СШ-150 кВ – 22.10.22 – 04.11.2022;
- ПС : 1С2СШ-150 кВ – 22.10.22 – 31.10.2022;
- ПС : 1АТ в ремонті – 22.10.22 – 30.10.2022;

- ПС : 2АТ в ремонті – 22.10.2022.

У зв'язку з вищенаведеним, з метою визначення обсягу втрат внаслідок збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 24.10.2023 № 4868/15 (з додатком «Перелік ЛЕП 150 кВ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з прив'язкою до транзитів, по яких відбулось збільшення перетікань електроенергії у 2022 році, у порівнянні з 2021 роком) звернулось до спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» щодо проведення аналізу розрахункових технологічних витрат електричної енергії в транзитних ЛЕП 150 кВ за розрахункові періоди базових 2022 і 2021 років.

Листом від 26.10.2023 № 205/380 ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» надало відповідь, в якій повідомлено наступне (мовою документу):

« 1. Виконано вибірку змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ з розрахунків за програмою «TRANZ» за розрахункові періоди (місяці) базового 2021 р., виконаних під час розроблення НХТВЕ на розрахункові періоди II-IV квартали 2022 р. та I квартал 2023 р., для Транзити №1
Транзити №2 ,
і Транзити №3

Сумарні змінні технічні розрахункові втрати електроенергії в ЛЕП 150 кВ за базовий 2021 р. склали для:

- Транзити №1 - МВт·год.;
- Транзити №2 - МВт·год.;
- Транзити №3 - МВт·год.;
Всього: МВт·год.

2. Виконано вибірку змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ з розрахунків за програмою «TRANZ» за розрахункові періоди (місяці) базового 2022 р., виконаних під час розроблення НХТВЕ на розрахункові періоди II-IV квартали 2023 р. та I квартал 2024 р., для Транзити №1

Транзити №2 і Транзити №3

Сумарні змінні технічні розрахункові втрати електроенергії в ЛЕП 150 кВ за базовий 2022 р. склали для:

- Транзити №1 - МВт·год.;
- Транзити №2 - МВт·год.;
- Транзити №3 - МВт·год.;
Всього: МВт·год.

3. Обчислено різницю значень змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ за розрахункові періоди базових 2022 і 2021 років.

Різниця сумарних змінних технічних розрахункових втрати електроенергії в ЛЕП 150 кВ за базові 2022 і 2021 роки склали для:

- Транзити №1 - МВт·год.;
- Транзити №2 - МВт·год.;
- Транзити №3 - МВт·год.;
Всього: МВт·год.

4. Результати вибірки значень змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в ЛЕП 150 кВ за розрахункові періоди базових 2022 і 2021 років та різниць значень цих втрат подані в додатку 1.

ВИСНОВОК:

Внаслідок зміни структури балансу електроенергії в електричній мережі 150 кВ у розрахункових періодах базового 2022 р. у порівнянні з розрахунковими періодами базового 2021 р. сумарні значення змінних технічних розрахункових втрат електроенергії в Транзиті №1,

У ході перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» додатково звернулося до спеціалізованої організації по пуску, налагодженню, удосконаленню технології та експлуатації електростанцій і мереж ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» листом від 31.01.2024 № 503/05/15 «Щодо підтвердження складових структури перевищення ТВЕ у 2022 році у порівнянні з 2021 роком по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» для надання підтвердження розрахунків наступних компонентів структури перевищення ТВЕ:

- розрахунок впливу зменшення обсягів безвтратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (зменшення обсягів безвтратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год);

- розрахунок впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (вплив відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження в мережі призвело до збільшення ТВЕ на кВт·год).

Товариством отримано лист ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70 «Щодо підтвердження складових структури перевищення ТВЕ у 2022 році у порівнянні з 2021 роком» (додаток 9), який надано комісії з проведення перевірки листом від 05.02.2024 № 589/05/15 «Щодо надання додаткових матеріалів для проведення позапланової виїзної перевірки» (додаток 10) (вхідний НКРЕКП від 05.02.2024 № 107/39-24).

Щодо зменшення обсягів безвтратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

За поясненнями Ліцензіата, одним з чинників, що вплинули на збільшення звітних технологічних витрат електричної енергії по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» є зменшення обсягів безвтратної віддачі споживачам та, відповідно, збільшення її втратної складової в структурі розподілу Товариства.

Відповідно до форми 1-Б-ТВЕ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», загальний обсяг розподілу електричної енергії у 2022 році в порівнянні з 2021 роком зменшився на кВт·год (14,84 %) з кВт·год до кВт·год (рядок 3.1.6 + рядок 3.2.7 + 3.2.8 стовпця 3). При цьому зниження обсягів розподілу електричної енергії переважно прийшлося на безвтратних споживачів у розмірі кВт·год (33,21 %) – (з кВт·год (23,29 % в загальному обсязі надходження за 2021 рік) до кВт·год (17,92 % в загальному обсязі сальдованого надходження за 2022 рік) (рядок 3.1.7 стовпець 3), що вплинуло на зміну структури споживання та призвело до збільшення відсотку звітних ТВЕ у 2022 році.

Відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 20.10.2023 № 01/54144, форми звітності 1Б-ТВЕ надані ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідають формам, що використовувались для складання РДЦ регіональних форм за 2021, 2022 роки з подальшою відправкою та погодженням ВП «Укренергосервіс».

Відповідно до Інструкції з складання, надання звітів та аналізу даних відомчої форми звітності 1Б-ТВЕ «Структура балансу електроенергії та технологічних витрат електроенергії на передачу по електричних мережах» (далі – Інструкція), відсоток звітних ТВЕ від сальдованого надходження електричної енергії в мережу визначають як частку від ділення звітних ТВЕ та сальдованого надходження електричної енергії в мережу, помножену на 100%:

$$\% \Delta E_{\text{зв.ТВЕ}} = \frac{\Delta E_{\text{зв.ТВЕ}}}{E_{\text{с.н.}}} \cdot 100\% = \frac{\Delta E_{\text{зв.ТВЕ}}}{(E_{\text{БС}} + E_{\text{ВС}} + E_{\text{ВП}} + \Delta E_{\text{зв.ТВЕ}})} \cdot 100\% ,$$

де

$\Delta E_{зв.ТВЕ}$ – звітні обсяги технологічних витрат електричної енергії на передачу по електричних мережах (ТВЕ), відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год ;

$E_{с.н.}$ – обсяги сальдованого надходження електричної енергії в мережу, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{БС}$ – звітні обсяги безвратної віддачі електричної енергії споживачам, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{ВС}$ – звітні обсяги втратної електричної енергії споживачам, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год;

$E_{ВП}$ – звітні обсяги віддачі електричної енергії, витраченої на виробничі потреби, відповідно до форми звітності № 1Б-ТВЕ, тис. кВт·год.

Таким чином, зменшення обсягу безвратної віддачі електричної енергії споживачам призводить до збільшення відсотку звітних ТВЕ.

Звітні обсяги ТВЕ за 2022 рік склали _____ кВт·год, що становить 13,85 % від обсягу сальдованого надходження в мережу, за 2021 рік – _____ кВт·год, що становить 12,18 % (рядок 6 стовпець 3 форми 1-Б-ТВЕ; рядок 7 стовпці 3 + 4 форми № 2а-НКРЕКП).

Згідно з розрахунком Ліцензіата (додаток 1 до листа ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 31.01.2024 № 503/05/15), (мовою документу) «... у разі якби структура споживання у 2022 році відповідала структурі споживання 2021 року, то обсяг безвратної віддачі споживачам становив би _____ кВт·год x 23,29 % =

_____ кВт·год. Тобто, в такому разі він був би більшим на _____ кВт·год – _____ кВт·год. = _____ кВт·год. При цьому частка обсягу втратної віддачі споживачам зменшилась би на цю ж величину – _____ кВт·год, що в перерахунку на відсоток втрат становить _____ кВт·год x 12,18 % *= _____ кВт·год».

* 12,18 % - відсоток звітних ТВЕ 2021 року (рядок 19 стовпець 3 форми 1Б-ТВЕ за 2021 рік).

За розрахунком Ліцензіата внаслідок зміни структури споживання у 2022 році (зменшення частки безвратної віддачі споживачам та збільшення частки втратної віддачі) обсяг втрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ збільшився на _____ кВт·год.

Висновок відповідно до листа ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70 (мовою документу):

«1. Дані структури балансу електроенергії, які використані у розрахунках, що подані додатках 1 і 2 до Вашого листа, відповідають даним форм 1Б-ТВЕ за 2022 р. і 2021 р. Розрахунки містять оцінку в абсолютних одиницях впливу зміни обсягів віддачі електроенергії споживачам у структурі балансу електроенергії та зміни частки умовно-постійних величин втрат електроенергії у 2022 р. у порівнянні з 2021 р.

2. Зауважень до викладеного у додатку 1 до Вашого листа не маємо.

ВИСНОВКИ:

1. Відповідно до розрахунку, поданому у додатку 1 до Вашого листа, внаслідок зміни структури віддачі електроенергії споживачам у 2022 р. (зменшення частки безвратної віддачі споживачам та збільшення частки втратної віддачі споживачам) у порівнянні з 2021 р. обсяг звітних втрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ збільшується на _____ кВт·год».

Щодо впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», що призвели до збільшення звітних ТВЕ у 2022 році, порівняно з 2021 роком

За поясненнями Ліцензіата, однією з основних причин збільшення звітних технологічних витрат електричної енергії по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, при зменшенні обсягів сальдованого надходження у 2022 році, порівняно з 2021 роком, є умовно-постійні втрати електричної енергії (в трансформаторах та інших елементах мережі).

Загальний обсяг ТВЕ в мережі складається як із змінних втрат електричної енергії так і з умовно-постійних. При цьому, обсяг змінних ТВЕ залежить не лише від параметрів обладнання елементів мережі, а також від обсягів перепусків електричної енергії через нього. В той же час, на обсяг умовно-постійних втрат електричної енергії не впливає перепуск електричної енергії через елементи мережі, тобто, обсяг умовно-постійних втрат є відносно сталою величиною. Але, при цьому, за умов зміни обсягу сальдованого надходження електричної енергії в мережу, відбувається зміна відсотку ТВЕ.

Відповідно до форми 1Б-ТВЕ (підтверджено листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 20.10.2023 № 01/54144) обсяг умовно-постійних втрат в 2021 році становив **кВт·год**, а в 2022 році – **кВт·год** (рядок 8.3.2. стовпець 3 + рядок 8.4 стовпець 3).

Згідно з розрахунком Ліцензіата (додаток 2 до листа ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 31.01.2024 № 503/05/15), з урахуванням врахованого впливу безвтратної віддачі електричної енергії споживачам на відсоток загальних ТВЕ, в тому числі і на умовно-постійні ТВЕ, для розрахунку застосовані обсяги сальдованого надходження електричної енергії в мережу зменшені на величину обсягів безвтратної віддачі споживачам.

Обсяг сальдованого надходження в мережі 2021 році без урахування безвтратної віддачі становив **кВт·год** (**кВт·год** – **кВт·год**), а в 2022 році: **кВт·год** (**кВт·год** – **кВт·год**) (таблиця 3: рядок 1 – рядок 5 стовпця 4).

При цьому, співвідношення умовно-постійних втрат до сальдованого надходження, зменшеного на обсяг безвтратної віддачі споживачам, становило в 2021 році: **кВт·год / кВт·год = 7,6 %**, а в 2022 році цей же показник становить: **кВт·год / кВт·год = 8,14 %**.

За розрахунком Ліцензіата з урахуванням вищезазначених показників відносно сталі величини умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження електричної енергії споживачам по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» призводять до збільшення фактичних втрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ, яке становить:

$$\Delta TBE = \quad - \quad \times 0,076 = \quad \text{кВт}\cdot\text{год}.$$

Проте, у листі ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70 наведено скоректований розрахунок впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження електричної енергії споживачам, а саме (мовою документу):

«3. Щодо розрахунку впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії при зниженні обсягів відпуску (сальдованого надходження) в мережу у 2022 р., який призвів до збільшення відсотка звітних ТВЕ у 2022 р. у порівнянні з 2021 р. (додаток 2 до Вашого листа), зазначимо, що застосовування під час виконання розрахунків зменшених на величину обсягів безвтратної віддачі споживачам обсягів відпуску (сальдованого надходження) електричної енергії в мережу є не коректним, оскільки значення безвтратної віддачі споживачам на ступенях напруги використовуються під час обчислення розрахункових перепусків електроенергії по ЛЕП і трансформаторах, які, відповідно, використовується при обчисленні структури змінних втрат (дані розділу 8 форми 1Б-ТВЕ). Частку умовно-постійних втрат електроенергії слід обчислювати до відпуску (сальдованого надходження) в мережу.

Тому вважаємо, що викладене у трьох останніх абзацах додатку 2 слід викласти у такій редакції:

*«Обсяг сальдованого надходження в мережі 2021 році становив **кВт*год**, а в 2022 році: **кВт*год**.*

*При цьому, співвідношення умовно-постійних втрат до сальдованого надходження становило в 2021 році: **кВт*год / кВт*год = %**, а в 2022 році цей же показник становить: **кВт*год / кВт*год = %**.*

Таким чином, відносно сталі величини умовно-постійних витрат електричної енергії при зниженні обсягів сальдованого надходження електричної енергії в мережу по ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» призводить до збільшення фактичних витрат у порівнянні з нормативно-фактичними ТВЕ, яке становить:

$$ДТВЕ = \quad - \quad x \quad = \quad .кВт*год»$$

ВИСНОВКИ:

Відповідно до скоректованого розрахунку, поданому у додатку 2 до Вашого листа, відносно сталі величини умовно-постійних витрат електричної енергії (кВт·год у 2021 р. та кВт·год у 2022 р.) при зниженні обсягів відпуску (сальдованого надходження) електричної енергії у 2022 р. призводять до зростання частки умовно-постійних витрат та відсотка звітних ТВЕ до відпуску електроенергії в мережу. Збільшення витрат, розрахованих як різниця між звітними умовно-постійними витратами у 2022 р. та витратами, обчисленими з використанням частки умовно-постійних у 2021 р. та відпуску електроенергії в мережу у 2022 р. складає кВт·год».

В ході перевірки на підставі аналізу звітності (без врахування коригування за грудень 2022 року) ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» визначено, що загальне перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за результатами діяльності 2022 року становить кВт·год.

Постановою НКРЕКП від 05.09.2023 № 1642 внесено зміни 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, а саме підпункт 4 пункту 5 додатку 27 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання» доповнено новими абзацами такого змісту:

«Якщо

$$\sum_{i=1}^n О_{ТВЕ \text{ нф } i} < \sum_{i=1}^n О_{ТВЕ \text{ ф } i} ,$$

за умови надання належного обґрунтування перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії, зокрема:

структури такого перевищення витрат з відповідним документальним підтвердженням кожної компоненти цієї структури, зокрема оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку тощо відповідно до їх компетенції;

належним чином оформлених розрахунків витрат електричної енергії за 2022 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах, за умови документального підтвердження оператором системи передачі, Державною інспекцією енергетичного нагляду України, адміністратором комерційного обліку відповідності вихідних даних для проведення таких розрахунків, фактичному режиму роботи мережі у 2022 році

Д_{ТВЕ нф і} за 2022 рік визначається за формулою

$$Д_{ТВЕ \text{ нф } i} = О_{ТВЕ \text{ ф } i} \times Ц_{ТВЕ i} ,$$

де О_{ТВЕ ф і} – фактичний обсяг технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в і-му місяці звітного року, МВт·год».

В ході перевірки Ліцензіат надав **Довідку** щодо структури перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії у 2022 році (далі – Довідка), з відповідним документальним підтвердженням компонентів цієї структури та оформленими розрахунками витрат електричної енергії за 2022 рік згідно із фактичними схемами роботи системи розподілу/обсягами розподілу/надходження/віддачі/транзиту електричної енергії тощо за 2022 рік (за характерними періодами роботи мережі) проведених спеціалізованими підприємствами/організаціями, що виконують комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах.

Згідно із вищезазначеною Довідкою, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році від технологічних витрат електричної енергії, визначених відповідно до ЕКПТВЕ на 2022 рік, відбулось за рахунок:

збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів, що призвело до збільшення загальної величини ТВЕ на $\text{кВт}\cdot\text{год}$, відповідно до Протоколу затвердження НХТВЕ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2 - 4 квартали 2023 року та 1 квартал 2024 року, розробленого ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС», затвердженого Міністерством енергетики України та додатку № 8 до нього (додається). ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» отримало листом ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 26.10.2023 № 205/380 підтвердження обсягів ТВЕ по транзитним мережам 150 кВ, по яких відбулось збільшення транзитних перетікань;

зміни структури споживання електричної енергії, переважно за рахунок зниження частки обсягів безвартної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства призвело до збільшення ТВЕ на $\text{кВт}\cdot\text{год}$. Вплив від зменшення частки обсягів безвартної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства підтверджено листом ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70;

впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження в мережі призвело до збільшення ТВЕ на $\text{кВт}\cdot\text{год}$, відповідно до листа ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» від 05.02.2024 № 205/70;

інші складові, що призвели до перевищень звітних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році від технологічних витрат електричної енергії, визначених відповідно до ЕКПТВЕ на 2022 рік, у обсязі $\text{кВт}\cdot\text{год}$, за рахунок застосування показників ефективності при розрахунках ЕКПТВЕ на 2022 рік, разом з тим документальне підтвердження не надано. Комісія з проведення перевірки зазначає, що даний компонент перевищення звітних витрат не може вважатися обґрунтованим, оскільки застосування показників ефективності передбачено постановою НКРЕКП від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання».

В підтвердження розрахунків Ліцензіатом надані комісії з проведення перевірки листи:

- Спеціалізованого підприємства/організації, що виконує комплекс робіт з розрахунків витрат в електричних мережах – ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»;
- ДЕРЖАВНОЇ ІНСПЕКЦІЇ З ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ;
- Оператора системи передачі – НЕК «УКРЕНЕРГО»;
- Адміністратора комерційного обліку - НЕК «УКРЕНЕРГО»,

що відповідає вимогам підпункту 4 пункту 5 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, що є додатком 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 червня 2018 року № 428.

Листом від 21.02.2024 № 895/05/15 Товариство (Лист) надало структуру перевищення фактичних витрат над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії у 2022 році по ПРАТ «Кіровоградобленерго», кВт*год:

Період	Найменування показника				Всього
	Збільшення загальної величини ТВЕ, викликані збільшенням обсягів транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів	Збільшення ТВЕ за рахунок зміни структури споживання електричної енергії, переважно за рахунок зниження частки обсягів безвартної віддачі електричної енергії споживачам	Збільшення ТВЕ за рахунок впливу відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження	Збільшення ТВЕ через застосування показників ефективності при розрахунках ЕКПТВЕ на 2022 рік	
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього					

Службовою запискою від 27.02.2024 № 282/17-24 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, що (мовою документу):

«З урахуванням підпункту 4 пункту 5 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 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, вартість нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії (ДТВЕ нф), відповідно до зафіксованого Актом обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії та інформації, наведеної у Листі, складатиме:

Таким чином, вартість перевищення фактичних витрат над нормативнофактичними технологічними витратами електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2022 році (з урахуванням зафіксованого Актом обґрунтованого перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії та інформації, наведеної у Листі) складатиме:

- = грн.».

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2022 рік.

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

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

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

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –
грн;
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому
числі:
операційні контрольовані витрати – грн;
операційні неконтрольовані витрати – грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних
витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
сумарні операційні витрати – грн (з іншою діяльністю та діяльністю
пов'язаною з ліцензованою у сумі грн):

грн (без ПДВ).

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

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

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

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

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

$$OKB_y =$$

грн, де:

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

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

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

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

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

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

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

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

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

$$ONB_y = \quad - \quad - (\quad *0,2158) + \quad + (\quad *0,2158) =$$

грн, де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «ЄСВ» у сумі 132,00 тис. грн);

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

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

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

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

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів (ФОПу);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) $0,3 \% \times$ _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 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 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 (_____ грн + _____ грн + _____ 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:

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

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

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

П уточ ст. = _____ 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 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)**.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем

розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

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

Таким чином сума недофінансування інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить:
(заплановано) – (профінансовано) = **грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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:

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

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

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

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

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

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

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	
1 клас	01.01-31.12	284,99	368 253	104 948			
2 клас	01.01-31.12	1295,31	1 629 151	2 110 256			
1+2 клас	ВСЬОГО		1 997 404	2 215 204			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, 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		
Всього 2022 рік		

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

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної

енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

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

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

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

січень		1 295,31		
лютий		1 295,31		
березень		1 295,31		
квітень		1 295,31		
травень		1 295,31		
червень		1 295,31		
липень		1 295,31		
серпень		1 295,31		
вересень		1 295,31		
жовтень		1 295,31		
листопад		1 295,31		
грудень		1 295,31		
Разом		x		

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

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

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

Сума невиконання інвестиційної програми на 2022 рік становить
грн.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 02.08.2022 № 851 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, а саме пункт 2 доповнено новим підпунктом такого змісту «4) продовжити термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року».

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

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

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

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, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами та доповненнями), де:

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

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

Проти зафіксованого Актом розміру Дельти за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» **грн** (без ПДВ).

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2022 році **становить** **грн**, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ – = грн,

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Проти зафіксованої Актом № 354 суми грн, що визначається за формулою:

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

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

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

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

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

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %, а саме грн (без ПДВ).

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

$$\Delta Пнов = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

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

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

$$П\ уточ\ нов = \quad \times 0,1674,$$

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:

$$\Delta ПП = \quad - \quad = \quad \text{грн.}$$

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

\quad грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (скоригованої за IV квартал 2022 року).

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

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2022 рік в однократному розмірі.

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

грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 354 суми

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ).

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

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

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу

електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – **грн без ПДВ.**

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

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«При визначенні розміру об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності у п. 3 стор. 258-259 Акту не враховано вартість понаднормативних витрат електричної енергії, не зважаючи на той факт, що Товариством на адреси НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області надіслано лист № 3202/15 від 19.07.2023 року щодо планової перевірки в частині недофінансування ліцензованої діяльності через перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електричної енергії за 2022 рік над затвердженими ЕКПТВЕ (копія листа додається - Додаток 4) з наданням належного, повного обґрунтування щодо перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами та документального підтвердження від відповідних організацій.

*Також в Акті перевірки (сторінка 258) в передостанньому абзаці зазначено, що «понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні», що не відповідає дійсності. Відповідно до форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» ПрАТ «Кіровоградобленерго» понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік складають тис.кВ*год. При цьому, перевищення звітних технологічних витрат електричної енергії над технологічними витратами електричної енергії в електричних мережах, розрахованими відповідно до ЕКПТВЕ складають 15,59 % на 1 класі напруги та 12,03 % на 2 класі напруги. Загальна вартість фактичних витрат, яка перевищує вартість витрат розрахованих по ЕКПТВЕ складає 96,056 млн. грн. (без ПДВ).*

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

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

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

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

Так, службовою запискою від 07.08.2023 №1485/17-23 Департамент із регулювання

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

Виходячи із зазначеного повідомляємо, що питання перевищенням фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ потребує додаткового дослідження в рамках відповідної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

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

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

–	=	грн (без ПДВ)
Проти зафіксованої Актом № 354 суми		грн (без ПДВ):
–	=	грн (без ПДВ)

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

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

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

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

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

грн;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у сумі **3 769,77 тис. 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.

Ураховуючи вищезазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704», відповідно до якої у підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 вересня 2023 року № 1704 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» внести такі зміни:

у абзаці першому цифри «66 384,06» замінити цифрами «164 884,06»;

у абзаці третьому цифри «52 885,81» замінити цифрами «151 385,81».

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 19 вересня 2023 року
№ 1704

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

у абзаці першому цифри «66 384,06» замінити цифрами «164 884,06»;

у абзаці третьому цифри «52 885,81» замінити цифрами «151 385,81».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК