

Департамент
ліцензійного контролю
«___» червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання
вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 850 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 05 квітня 2024 року № 157, від 18 квітня 2024 року № 174, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 14 травня 2024 року № 196 (далі – Акт № 196).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 196.

Так, зазначеним Актом № 196 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова № 374)</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до Інструкції.</p>



УВ
НКРЕКП
№1257-14.1.4/24 від 11.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 10.06.2024 16:10
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

За результатами аналізу реєстрів перерв в електропостачанні форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374 (далі – форма звітності № 11-НКРЕКП) Товариства за 2023 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне:

_____ філія (_____)

Перерва в електропостачанні на Л-1 КТП-_____ Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 18.07.2023 о 16:04, час закінчення перерви 19.07.2023 о 14:02. Перерва за даними реєстру тривала 21 годину 58 хвилин. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру, перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов о 15:57. Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 16:04, а 15:57. У результаті тривалість перерви становила понад 22 години.

Відповідно до пояснень Товариства 18.07.2023 року о 15:57 в кол-центр товариства звернувся споживач зі скаргою на відсутність напруги в селі (звернення в кол-центр № 619829). З моменту надходження звернення в кол-центр Товариства до моменту формування заявки диспетчеру пройшло 7 хвилин, що зумовлено тим, що в даному населеному пункті 18.07.2023 вже виконувались аварійні роботи з 10:18 до 13:40 та персонал намагався з'ясувати причину повторних звернень споживачів.

18.07.2023 о 19:05 оперативним персоналом було проведене повторне обстеження КТП-_____ та ПЛ-0,4 Л-1 від КТП-_____ та виявлено дерево, що лежало на проводах ПЛ-0,4 Л-1 КТП-_____. Дане дерево було похилене внаслідок складних метеоумов 17.07.2024 року та невдало звалене місцевим мешканцями. Дана подія засвідчується актом обстеження засвідченим головою _____ громади. Для ліквідації даного технологічного порушення необхідно було задіювати спец. техніку - автовишку.

18.07.2023 о 14:02 персоналом було ліквідовано технологічне порушення та відновлено електропостачання споживачам.

Враховуючи вищевикладене, Товариство повідомило комісію з перевірки, що перевищення часу ліквідації технологічних порушень в мережах _____ філії 18-19.07.2023 з порушенням вимог п. 2.3 абзац 4 Постанови НКРЕКП № 375 було зумовлено дією третіх осіб, спрямованих на ліквідацію складних метрологічних явищ 17.07.2024 року.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не вірно зазначено класифікатор перерви в електропостачанні, що є порушенням Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

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

У зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого, зокрема, у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП та пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої Постановою № 374.

<p>2</p>	<p>пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла з 25.08.2022) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</p> <p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</p> <p>пункту 2.19 глави 2 Порядку № 955</p>	<p>яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;</p> <p>пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла з 25.08.2022), яким встановлено, що Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали; <p>яким встановлено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів: відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки); проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p>
----------	--	---

	<p>експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p> <p>дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;</p> <p>результатів публічних закупівель, цінових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;</p> <p>технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «Укренерго»).</p>
--	---

Щодо виконання ІІІ на 2022 рік

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2023 р. № 1974 «Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зафіксовано, що за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2488 схвалена Інвестиційна програма (надалі - ІІІ) ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік у сумі _____ грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІІ ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в 2022 році на суму _____ грн (без ПДВ) були визначені джерела, наведені в таблиці.

Джерела фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (постанова НКРЕКП від 10.12.2021 № 2488)

	Показники капіталовкладень	Усього	
		базовий період	прогнозний період
	Джерела фінансування, усього:	323 795,00	366 617,00
1	Власні кошти:	323 795,00	366 617,00
1.1	амортизація	185 319,00	244 421,00
1.2	прибуток на виробничі інвестиції	-	-
1.3	прибуток (обов'язкові реінвестиції)	108 151,00	104 840,00
1.4	прибуток (додаткові реінвестиції)	-	-
1.5	за перетоки реактивної е/е	15 124,00	17 356,00
1.6	дохід від небалансу ТВЕ	7 010,00	-
1.7	плата за приєднання	-	-
1.8	інші (розшифрувати)	8 191,00	-

1.8.1	Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2020 році	8 191,00	-
2	Залучені кошти:	-	-
2.1	кредити	-	-
2.2	фінансова допомога	-	-
2.3	інші (розшифрувати)	-	-

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Станом на 31.12.2023 ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» здійснило фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік на суму _____ грн (без ПДВ), перефінансування склало _____ грн (без ПДВ) або 1,32 %. Освоєння коштів ІІ 2022 року станом на 31.12.2023 склало _____ грн (без ПДВ) або 100% від фактично профінансованих коштів.

В 2023 році освоєно профінансовані заходи ІІ 2022 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

2. Не виконані заходи відсутні.

3. Сума економії при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить _____ грн (без ПДВ).

4. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % склало _____ грн (пункти ІІ - 1.2.3.2.1, 1.2.4.2.8, 1.2.4.2.9, 1.2.4.2.11, 1.2.4.2.12, 1.2.4.2.18, 1.3.3.1.1, 1.3.3.1.2, 1.3.3.1.3, 1.3.3.1.4, 1.3.3.1.5, 1.3.3.1.9, 1.3.3.1.10, 1.3.3.1.13, 1.3.3.1.14, 1.3.3.1.15, 1.3.3.1.16, 1.3.3.1.18, 1.3.3.1.19, 1.3.3.1.20, 1.3.3.1.22, 1.3.3.1.23, 1.3.3.1.24, 1.3.3.1.25, 1.3.3.1.26, 1.3.3.1.27, 1.3.3.1.28, 1.3.3.1.29, 1.3.3.1.30, 1.3.3.2.1, 1.3.3.2.2, 1.3.3.2.3, 1.3.3.2.4, 1.4.3.2.4, 1.4.3.3.4, 1.6.1, 1.6.2, 1.6.3, 1.6.4, 1.6.6, 1.6.7, 1.6.8, 1.6.9, 1.6.10, 1.6.11, 1.6.12, 1.6.13, 2.1.2.8.2, 2.1.2.8.7, 2.2.7, 2.2.8, 2.2.9, 2.2.10, 3.1.1.1, 3.1.1.2, 3.1.1.3, 3.1.2.1, 3.1.2.2, 3.1.2.3, 3.1.2.4, 4.1.1.2, 4.1.1.3, 4.1.1.5, 4.1.1.8, 4.5.1, 6.6, 6.7, 6.8);

5. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % відсутнє;

6. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;

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

8. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ), таблиця 3.31.57.

Виходячи з вищенаведеного, комісія з перевірки встановила, що інформація станом на 31.12.2023, зазначена в Детальному звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, є достовірною.

Таблиця 3.31.4

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Враховуючи виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік в повному обсязі, перерахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» **не здійснюється**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками виконання ІІ 2022 року станом на 31.12.2023 склалась економія, зменшена на суму об'єктивного перевищення вартості (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми у розмірі _____ грн (без ПДВ) та яка, відповідно до пункту 12 Додатку 29 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, спрямовується на збільшення інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком.

Щодо виконання ІІ на 2023 рік

Постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 168 схвалена Інвестиційна програма (далі - ІІ) ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік у сумі 392 068,00 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в 2023 році на суму 392 068,00 тис. грн без ПДВ були визначені джерела.

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	267 356
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	100 983
За перетоки реактивної електроенергії	23 729
Разом	392 068

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Товариство у 2023 році виконало всі заплановані заходи ІІ;
2. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає 100,19% від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).
2. Сума економії при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить _____ грн (без ПДВ) (таблиця 3.31.48).
3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування;
4. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках трьох розділів ІІ склала _____ грн (без ПДВ);
5. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % склало _____ грн (пункти ІІ – 1.2.1.1, 1.6.4, 3.1.1.3, 4.2.2.1, 6.4.1, 6.5.2);
6. Перевищення вартості заходів ІІ понад 5% відсутнє;
7. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;
9. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ) (таблиця 3.31.48)

Виходячи з вищенаведеного, комісія з перевірки встановила, що інформація станом на 31.12.2023, зазначена в Детальному звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, є достовірною.

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

Вищезазначене свідчить, що Ліцензіатом під час виконання ІІІ 2023 виконані всі заходи у фізичних обсягах, які передбачені схваленою ІІІ 2023.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 21.08.2023 № 44/6-5187 надало 21.08.2023 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену неналежним чином, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955, про що було повідомлено ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 12.09.2023 № 9643/17.1.1/7-23. Товариство звернулося до НКРЕКП листом від 26.09.2023 № 44/6-5944 з проханням продовжити термін надання ІІІ-2024 у зв'язку із відсутністю на той момент схваленого Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024-2028 роки, та надало уточнений варіант Інвестиційної програми на 2024 рік з урахуванням зауважень разом з листом від 17.10.2023 № 44/6-6382.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пунктів 2.9, 2.10, 2.19 глави 2, пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.05.2024 № 1045/17-24 (мовою документа): «...На сторінці 8 Аналізу регуляторної бази (Додаток 3.25.4 до Акта) зазначено, що при перевірці Реєстру активів РБАнов (Інов2023 віднесених до 1 категорії) встановлено деякі розбіжності статті джерел фінансування («комірки з розбіжностями в реєстрі 2, що додається в електронному вигляді, залито червоним»). Проте зазначений реєстр не містить комірок, залитих червоним кольором.»

З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.05.2024 № 1045/17-24 Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за

результатом аналізу **реєстру активів Інов2023**, віднесених до 1 категорії, комісією з перевірки в **Акті № 171 допущено технічну помилку та відповідні розбіжності відсутні в статті джерел фінансування реєстру активів Інов2023**, віднесених до 1 категорії.

2022 рік

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2023 р. № 1974 «Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зафіксовано, що за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Враховуючи виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за **2022 рік в повному обсязі, перерахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не здійснюється.**

2023 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2023 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (таблиця 3.25.13);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року), 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 в сумі _____ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу =

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

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

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

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу = _____

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи») у сумі _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи») у сумі _____ грн);

0,216 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

$$\frac{\text{_____ грн}}{\text{_____ грн}} = 0,216;$$

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) (0,3 % x _____ = _____)

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

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)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить _____ грн (операційні контрольовані витрати _____ грн, капіталізація витрат на ремонт _____ грн, капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн).

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

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ грн (без ПДВ).

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до

підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі – постанова № 406) _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5% - склало _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % - відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% - відсутнє.

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

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

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

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає _____ грн (без ПДВ) (п. 3.11 Акту).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року _____ грн (без ПДВ).

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

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2023 році (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 – _____ грн.

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

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

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

	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.05	161,26	53 619	8 647			
	01.06-30.06	193,64	10 724	2 076			
	01.07-31.12	242,20	64 342	15 584			
	Всього			128 685	26 307		
2 клас	01.01-31.05	1 179,36	654 632	772 047			
	01.06-30.06	1 328,19	130 926	173 895			
	01.07-31.12	1 551,43	785 559	1 218 739			
	Всього			1 571 117	2 164 681		
1+2 клас	Всього		1 699 802	2 190 988			

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	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2023 рік			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
Всього			

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2023 рік			

січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
Всього			

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

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.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» в сумі _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.05.2024 № 1045/17-24 (мовою документа): «...На сторінці 267 Акта у п. 28 зазначено, що «фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», в сумі _____ грн».

Проте зазначаємо, що Методикою визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, викладеною у Додатку 29 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 (зі змінами), передбачено, що пункт 28 має містити фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні»;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану».

Департамент ліцензійного контролю звертає увагу, що на сторінці 352 пункту 3.32 Акту № 196 зазначено (мовою документа): «ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2023 році не здійснювало заходів з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану. У наданій Ліцензіатом звітності, відсутні пошкоджені об'єкти та, відповідно, заходи з їх відновлення.».

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ грн.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн

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

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

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),
де

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

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

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

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),
де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних

сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$ДОКВ = \text{_____} - \text{_____} \text{ грн} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$,
де

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$ДОНВ = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$,
де

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

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

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$ДПст = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$,
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» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$П \text{ уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$
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 11.07.2013 № 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 %, що становить _____ грн.

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (рПнов) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{рПнов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

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

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

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

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (рПП), у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{рПП} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

де

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

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

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

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

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

_____ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – відсутня, _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» визнано обґрунтованими в сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн.

_____ грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від

здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 290,18 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **1,10 тис. грн (без ПДВ)**;

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **439,58 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **931,50 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 117,00 тис. грн (без ПДВ)**;

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **7 801,00 тис. грн (без ПДВ)**,

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

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

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на загальну суму **112 609,14 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **103 796,74 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **8 812,40 тис. грн (без ПДВ)**,

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 року, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **19 290,18 тис. грн (без ПДВ)**.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ПРАТ
«ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо
недопущення надалі недотримання
вимог нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування
ринку електричної енергії, та
здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 14 травня 2024 року № 196, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 850 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 05 квітня 2024 року № 157, від 18 квітня 2024 року № 174, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), а саме:

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

пункту 2.10 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року» без

додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 290,18 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 1,10 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 439,58 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 931,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 117,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 7 801,00 тис. грн (без ПДВ);

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

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

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на загальну суму 112 609,14 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 103 796,74 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 8 812,40 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП,

що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 19 290,18 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент
ліцензійного контролю
«___» червня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання
вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 850 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 05 квітня 2024 року № 157, від 18 квітня 2024 року № 174, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) (далі – ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт від 14 травня 2024 року № 196 (далі – Акт № 196).

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 196.

Так, зазначеним Актом № 196 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова № 374)</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до Інструкції.</p>



УВ
НКРЕКП
№1250-14.1.4/24 від 05.06.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 05.06.2024 16:52
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

За результатами аналізу реєстрів перерв в електропостачанні форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374 (далі – форма звітності № 11-НКРЕКП) Товариства за 2023 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне:

_____ філія (_____)

Перерва в електропостачанні на Л-1 КТП-_____ Час початку перерви в електропостачанні відповідно до реєстру перерв в електропостачанні 18.07.2023 о 16:04, час закінчення перерви 19.07.2023 о 14:02. Перерва за даними реєстру тривала 21 годину 58 хвилин. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру, перший дзвінок абонента із зверненням щодо відсутності електропостачання надійшов о 15:57. Таким чином, час початку перерви повинен бути зафіксований у реєстрі перерв в електропостачанні не 16:04, а 15:57. У результаті тривалість перерви становила понад 22 години.

Відповідно до пояснень Товариства 18.07.2023 року о 15:57 в кол-центр товариства звернувся споживач зі скаргою на відсутність напруги в селі (звернення в кол-центр № 619829). З моменту надходження звернення в кол-центр Товариства до моменту формування заявки диспетчеру пройшло 7 хвилин, що зумовлено тим, що в даному населеному пункті 18.07.2023 вже виконувались аварійні роботи з 10:18 до 13:40 та персонал намагався з'ясувати причину повторних звернень споживачів.

18.07.2023 о 19:05 оперативним персоналом було проведене повторне обстеження КТП-_____ та ПЛ-0,4 Л-1 від КТП-_____ та виявлено дерево, що лежало на проводах ПЛ-0,4 Л-1 КТП-_____. Дане дерево було похилене внаслідок складних метеоумов 17.07.2024 року та невдало звалене місцевим мешканцями. Дана подія засвідчується актом обстеження засвідченим головою _____ громади. Для ліквідації даного технологічного порушення необхідно було задіювати спец. техніку - автовишку.

18.07.2023 о 14:02 персоналом було ліквідовано технологічне порушення та відновлено електропостачання споживачам.

Враховуючи вищевикладене, Товариство повідомило комісію з перевірки, що перевищення часу ліквідації технологічних порушень в мережах _____ філії 18-19.07.2023 з порушенням вимог п. 2.3 абзац 4 Постанови НКРЕКП № 375 було зумовлено дією третіх осіб, спрямованих на ліквідацію складних метрологічних явищ 17.07.2024 року.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не вірно зазначено класифікатор перерви в електропостачанні, що є порушенням Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

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

У зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого, зокрема, у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП та пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП, затвердженої Постановою № 374.

<p>2</p>	<p>пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла з 25.08.2022) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</p> <p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</p> <p>пункту 2.19 глави 2 Порядку № 955</p>	<p>яким встановлено, що пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;</p> <p>пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла з 25.08.2022), яким встановлено, що Оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали; <p>яким встановлено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів: відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки); проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p>
----------	--	---

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

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

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

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

2022 рік

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2023 р. № 1974 «Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зафіксовано, що за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Враховуючи виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за **2022 рік в повному обсязі, перерахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не здійснюється.**

Щодо виконання ІІІ на 2023 рік

Постановою НКРЕКП від 31.01.2023 № 168 схвалена Інвестиційна програма (далі - ІІІ) ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік у сумі 392 068,00 тис. грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІІ ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в 2023 році на суму 392 068,00 тис. грн без ПДВ були визначені джерела.

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	267 356
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	100 983
За перетоки реактивної електроенергії	23 729
Разом	392 068

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, станом на 31.12.2023 встановлено:

1. Товариство у 2023 році виконало всі заплановані заходи ІІІ;
2. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає 100,19% від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).

2. Сума економії при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перефінансування, яка не покрита економією, становить _____ грн (без ПДВ) (таблиця 3.31.48).
3. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування;
4. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках трьох розділів ІІ склала _____ грн (без ПДВ);
5. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % склало _____ грн (пункти ІІ – 1.2.1.1, 1.6.4, 3.1.1.3, 4.2.2.1, 6.4.1, 6.5.2);
6. Перевищення вартості заходів ІІ понад 5% відсутнє;
7. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;
9. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ) (таблиця 3.31.48)
- Виходячи з вищенаведеного, комісія з перевірки встановила, що інформація станом на 31.12.2023, зазначена в Детальному звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, є достовірною.

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

Вищезазначене свідчить, що Ліцензіатом під час виконання ІІ 2023 виконані всі заходи у фізичних обсягах, які передбачені схваленою ІІ 2023.

ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом від 21.08.2023 № 44/6-5187 надало 21.08.2023 до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену неналежним чином, а саме, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, експертні висновки, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку № 955, про що було повідомлено ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 12.09.2023 № 9643/17.1.1/7-23. Товариство звернулося до НКРЕКП листом від 26.09.2023 № 44/6-5944 з проханням продовжити термін надання ІІ-2024 у зв'язку із відсутністю на той момент схваленого Плану розвитку системи розподілу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2024-2028 роки, та надало уточнений варіант Інвестиційної програми на 2024 рік з урахуванням зауважень разом з листом від 17.10.2023 № 44/6-6382.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю

однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пунктів 2.9, 2.10, 2.19 глави 2, пункту 4.1 глави 4 Порядку № 955 **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.05.2024 № 1045/17-24 (мовою документа): «...На сторінці 8 Аналізу регуляторної бази (Додаток 3.25.4 до Акта) зазначено, що при перевірці Реєстру активів РБАНов (Інов2023 віднесених до 1 категорії) встановлено деякі розбіжності статті джерел фінансування («комірки з розбіжностями в реєстрі 2, що додається в електронному вигляді, залито червоним»). Проте зазначений реєстр не містить комірок, залитих червоним кольором.»

З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2024 № 829/17-24 **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що за результатом аналізу **реєстру активів Інов2023**, віднесених до 1 категорії, комісією з перевірки в Акті № 171 **допущено технічну помилку та відповідні розбіжності відсутні в статті джерел фінансування реєстру активів Інов2023**, віднесених до 1 категорії.

2022 рік

Комісія з перевірки зазначає, що постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2023 р. № 1974 «Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зафіксовано, що за результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО».

Враховуючи виконання інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за **2022 рік в повному обсязі, перерахунок підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» не здійснюється**.

2023 рік

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2023 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за IV квартал 2023 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (таблиця 3.25.13);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року), 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 в сумі _____ грн та діяльністю, пов'язаною з ліцензованою, в сумі _____ грн) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (із змінами) (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2023 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу =

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

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

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

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕЗ), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), встановлений НКРЕКП постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009 (із змінами);

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

_____ у. о.– зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о.– кількість умовних одиниць обладнання на початок 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2023 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року).

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 2,00 тис. грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році (з урахуванням капіталізації на ремонт статті «заробітна плата» у сумі 10,00 тис. грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі 2,00 тис. грн);

0,216 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році:

$$\text{_____} \text{ грн} / \text{_____} \text{ грн} = 0,216;$$

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{т-1}) ($0,3 \% \times \text{_____} = \text{_____}$)

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

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)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить _____ грн (операційні контрольовані витрати _____ грн, капіталізація витрат на ремонт _____ грн, капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн).

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

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році – _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 рік з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі – постанова № 406) _____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2023 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5% - склало _____ грн;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % - відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% - відсутнє.

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

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

6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на **01.01.2023** складає _____ грн (без ПДВ) (п. 3.11 Акту).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року _____ грн (без ПДВ).

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

$$D_p = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

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 2023 рік.

18. Величина дефіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у 2023 році (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 – _____ грн.

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

укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							

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

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

	Період дії тарифів 2023 рік	Тарифи грн/ МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки) тис. грн
			Усього від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	
1 клас	01.01-31.05	161,26	53 619	8 647			
	01.06-30.06	193,64	10 724	2 076			
	01.07-31.12	242,20	64 342	15 584			
	Всього		128 685	26 307			
2 клас	01.01-31.05	1 179,36	654 632	772 047			
	01.06-30.06	1 328,19	130 926	173 895			
	01.07-31.12	1 551,43	785 559	1 218 739			
	Всього		1 571 117	2 164 681			
1+2 клас	Всього		1 699 802	2 190 988			

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	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2023 рік			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія

травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
Всього			

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

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт. год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2023 рік			
січень			2 версія
лютий			2 версія
березень			2 версія
квітень			2 версія
травень			2 версія
червень			2 версія
липень			2 версія
серпень			2 версія
вересень			2 версія
жовтень			2 версія
листопад			2 версія
грудень			2 версія
Всього			

22. Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий у 2023 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2023 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

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.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум

видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» в сумі _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.05.2024 № 1045/17-24 (мовою документа): «...На сторінці 267 Акта у п. 28 зазначено, що «фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», в сумі _____ грн».

Проте зазначаємо, що Методикою визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, викладеною у Додатку 29 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 (зі змінами), передбачено, що пункт 28 має містити фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні»;

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану».

Департамент ліцензійного контролю звертає увагу, що на сторінці 352 пункту 3.32 Акту № 196 зазначено (мовою документа): «ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» у 2023 році не здійснювало заходів з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану. У наданій Ліцензіатом звітності, відсутні пошкоджені об'єкти та, відповідно, заходи з їх відновлення.».

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2023 році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ грн.

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – _____ грн

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

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

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),
де

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

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

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

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),
де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\text{ДОКВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ),
де

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\text{ДОНВ} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ),
де

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

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

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$\text{ДПст} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$ грн (без ПДВ),
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» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

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 11.07.2013 № 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 %, що становить _____ грн.

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2023 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де

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

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)},$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка

створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов (при перевірці за 2023 рік використовується рівень РБА уточ нов, визначений за результатами заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов, з урахуванням виправлених помилок/розбіжностей у розрахунку РБА за попередні періоди після проведення заходів контролю, врахованих Регулятором у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у наступних роках);

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

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (рПП), у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\text{рПП} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

де

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

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

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

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

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

грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – **державна частка відсутня.**

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року – відсутня, _____ грн (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» визнано обґрунтованими в сумі _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн.

_____ грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня

2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **19 289,08 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **439,58 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **931,50 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 117,00 тис. грн (без ПДВ)**;

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі **7 801,00 тис. грн (без ПДВ)**,

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

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

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі **112 609,14 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **103 796,74 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі **8 812,40 тис. грн (без ПДВ)**,

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 року, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **19 289,08 тис. грн (без ПДВ)**.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ червня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 14 травня 2024 року № 196, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 30 квітня 2024 року № 850 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчення на проведення планової перевірки від 05 квітня 2024 року № 157, від 18 квітня 2024 року № 174, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, а саме:

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ;

пункту 2.10 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131512) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

1) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року» без

додаткових джерел фінансування на загальну суму 19 289,08 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 439,58 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 931,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 117,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 7 801,00 тис. грн (без ПДВ);

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

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

1) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі 112 609,14 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 103 796,74 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, у розмірі 8 812,40 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2023 року, зазначеної у пункті 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо

встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 19 289,08 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК