

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 456 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 27 лютого 2026 року № 86, від 19 березня 2026 року № 103 та від 26 березня 2026 року № 118, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) (далі – ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», 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 2025 року по 31 грудня 2025 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 06 квітня 2026 року № 60 (далі – Акт № 60), додатком до якого є копії наказів Товариства щодо конфіденційної інформації.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» листами від 03 квітня 2026 року № 154-25/3880, від 10 квітня 2026 року № 154-25/4022, від 13 квітня 2026 року № 154-25-4075 та від 20 квітня 2026 року № 154-25/4273 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 58 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 60 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.5 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» в частині обов'язку Ліцензіата забезпечувати достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2;



УВ
НКРЕКП
№847-14.1.1/26 від 29.04.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 28.04.2026 17:58
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

пункту 3.9 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (Порядок № 955), відповідно до якого оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;

пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування Реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та зазначення в графі 14 дати та часу початку перерви в електропостачанні та в графі 15 - дати та часу кінця перерви в електропостачанні;

пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (Мінімальні вимоги), згідно з яким ОСР має забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації;

пункту 5.4 Мінімальних вимог щодо надання ОСР до НКРЕКП інформації за тематикою щодо кількості прийнятих кол-центром звернень за формою згідно з додатком 2 до Вимог;

пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (із змінами), в частині відповідальності операторів систем розподілу за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, у тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

(стор. 18, 152, 164-168, 302-303, 305, 307-308, 329 пп. 1.5, 3.5, 3.23, 3.26 Акта № 60)

Щодо достовірності відображених даних у формі № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл)

Товариство 02.03.2026, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, надало до НКРЕКП звіт за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл за січень-грудень 2025 року та листом від 02.04.2026 (під час проведення перевірки) – скореговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл за січень-грудень 2025 року, в якій зазначило коректні значення.

Отже, встановлено відхилення у даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-розподіл:

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Згідно поданої форми № 2-НКРЕКП-розподіл	Згідно скорегованої форми № 2-НКРЕКП-розподіл	Відхилення
				Розподіл електричної енергії	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	у діючих тарифах	
11	Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.:	тис. грн				1
11.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн				1
				фактично	фактично	
6	Обсяг енергетичного обладнання на початок звітнього періоду	у. о.				-1

Щодо заповнення звіту щодо виконання Товариством Інвестиційної програми (ІП) за ІV квартал 2025 року

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955 встановлено, що **оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації**, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Проаналізувавши звіт щодо виконання інвестиційної програми Товариства за ІV квартал 2025 року, наданого до НКРЕКП листом _____, комісією з перевірки встановлено наступне:

1. Відповідно до техніко-економічних показників, передбачених у робочому проекті по заходу _____

_____, який розроблено у 2024 році _____ загальна траса реконструкції лінії складає **1,585 км**. Відповідно до запланованої вартості даного заходу у розмірі _____ грн (без ПДВ), запланована питома вартість складатиме _____ грн (без ПДВ).

У звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року, наданому НКРЕКП листом _____, по заходу схваленої інвестиційної програми _____

_____ заплановано на прогнозний період 2025 року _____ грн (без ПДВ) «кількість» зазначено показник **1,59 км** та «питома вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначено показник _____ грн (без ПДВ).

2. Відповідно до техніко-економічних показників, передбачених у робочому проекті по заходу _____,

_____ який розроблено у 2023 році _____ загальна траса реконструкції лінії складає **2,45 км**. Відповідно до запланованої вартості даного заходу у розмірі _____ грн (без ПДВ), запланована питома вартість складатиме _____ грн (без ПДВ)

У звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року, наданому НКРЕКП листом _____, по заходу схваленої інвестиційної програми _____ заплановано на прогнозний період 2025 року _____ грн (без ПДВ) «кількість» зазначено показник **2,446 км** та «питома вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначено показник _____ грн (без ПДВ).

Таким чином, у звіті щодо виконання ІП ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року по заходах схваленої інвестиційної програми _____ та _____ заплановані обсяги не відповідають показникам, зазначеним у розроблених робочих проектах.

Також, Товариство у звіті щодо виконання III за IV квартал 2025 року у стовпчиках «виконано за звітний період 2025 року, профінансовано кількість» та «освоєно кількість» по заходах інвестиційної програми розділу 1.6 «Інше» зазначало фізичні обсяги, які не відповідають обсягам, зазначеним у розроблених ПКД, а саме:

№ заходу	Найменування заходів інвестиційної програми	Виконано за звітний період IV квартал 2025 року, профінансовано кількість	Виконано за звітний період IV квартал 2025 року, освоєно кількість	Фактично запроєктовано, відповідно до ПКД	Відхилення, км
		1,9	1,9	2,34	-0,44
		4,9	4,9	2,75	2,15
		4,9	4,9	2,80	2,1
		1,9	1,9	1,71	0,19
		1,0	1,0	0,74	0,26
		1,1	1,1	0,94	0,16
		1,3	1,3	1,23	0,07
		1,5	1,5	1,52	-0,02
		1,5	1,5	1,32	0,18
		1,0	1,0	0,89	0,11
		1,8	1,8	1,92	-0,12
		2,0	2,0	2,20	-0,2
		1,0	1,0	0,84	0,16
		1,5	1,5	1,16	0,34
		1,5	1,5	1,33	0,17
		1,1	1,1	0,96	0,14
		1,2	1,2	1,18	0,02
		1,0	1,0	1,40	-0,4
		2,5	2,5	2,69	-0,19
		2,6	2,6	2,82	-0,22
		2,5	2,5	2,01	0,49
		2,0	2,0	2,34	-0,34
		2,2	2,2	2,12	0,08
		1,5	1,5	1,12	0,38
		0,7	0,7	0,87	-0,17
		1,6	1,6	1,70	-0,1

		2,6	2,6	2,73	-0,13
		2,1	2,1	2,83	-0,73
		0,7	0,7	0,44	0,26
		0,6	0,6	0,63	-0,03
		1,3	1,3	1,19	0,11
		0,7	0,7	0,82	-0,12
		1,1	1,1	1,64	-0,54
		2,6	2,6	2,61	-0,01
		1,5	1,5	1,52	-0,02
		0,9	0,9	1,27	-0,37
		1,2	1,2	1,37	-0,17
		4,6	4,6	4,70	-0,1
		6,8	6,8	7,19	-0,39
		0,8	0,8	0,95	-0,15
		1,0	1,0	0,94	0,06
		0,9	0,9	1,27	-0,37
		2,5	2,5	2,38	0,12
		2,4	2,4	2,91	-0,51
		3,2	3,2	3,27	-0,07

Товариство листом від _____ надало до НКРЕКП та комісії з проведення перевірки виправлений звіт щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року, з урахуванням фактичних даних щодо запланованих та виконаних показників схваленої інвестиційної програми Товариства на 2025 рік, встановлених та зафіксованих комісією з перевірки.

Щодо достовірності відображених даних у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання (форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна))

Проаналізувавши надану Товариством інформацію та підтверджуючі матеріали на відповідний запит комісії з перевірки, встановлено:

**Щодо перерви в електропостачанні на _____
19.08.2025**

Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви дд.мм.рррр гг:хх	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр гг:хх	Тривалість перерви, хв.
-----------	--------------------------------	---	---	----------------------------

19.08.2025 4:27

27.08.2025 13:54

12087

Отже, згідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) час початку перерви 19.08.2025 о 4:27, час кінця перерви 27.08.2025 о 13:54.

За поясненнями Ліцензіата згідно нормальної схеми _____

живиться від _____

живиться від _____

по нормальній схемі відключений.

19.08.2025 о 04:27 аварійно відключився _____, водночас в цей момент в _____ спрацювало _____ з часом 6 секунд, чим була заживлено _____. Після чого _____ був **виведений в ремонт з 19.08.2025 по 27.08.2025**.

Враховуючи вищезазначене дана перерва була **внесена у форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) некоректно**.

Щодо перерви в електропостачанні на _____ 24.04.2025

Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви дд.мм.рррр гг:хх	Дата та час кінця перерви дд.мм.рррр гг:хх	Тривалість перерви, хв.
		24.04.2025 11:26	25.04.2025 16:12	1726

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію встановлено, що перерва в електропостачанні електроустановки _____, згідно даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), **час початку перерви 24.04.2025 11:26, час кінця перерви 25.04.2025 16:12**, тривалість перерви 1726 хвилин.

Відповідно до записів оперативного журналу _____, а також наряду-допуску _____ та планової заявки _____ перерва по даній електроустановці була зафіксована **час початку 24.04.2025 о 11:26, час кінця 24.04.2025 о 16:12**.

Враховуючи вищезазначене дана перерва була **внесена у форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) некоректно**, а саме помилка в даті кінця перерви.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» під час перевірки, листом _____, надало до НКРЕКП скореговану форму звітності за 2025 рік.

Щодо кол-центру

Відповідно до пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центру, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (Мінімальні вимоги), ліцензіати мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації та надавати її до НКРЕКП у формі витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру, який є додатком № 5 до Мінімальних вимог.

Відповідно до витягу, наданого Товариством за 2025 рік, **по підтемі 3.3 «Інше» зазначено 3545 звернень абонентів, серед яких щодо 1431 звернення зазначена інформація про відсутність електропостачання, у тому числі однієї фази.**

На запит комісії з перевірки щодо вищевикладеного Товариство надало наступну інформацію.

Кол-центром Товариства, у відповідності до пункту 2.5 Мінімальних вимог, зазначена класифікація застосовується працівниками кол-центру протягом звітного періоду відповідно до функціональних можливостей програмного забезпечення з обліку звернень, на підставі інформації, наданої споживачем під час звернення.

Класифікація звернень по підтемі 3.3 «Інше» застосовувалася працівниками кол-центру

у випадках звернення споживачів з питань:

- відсутності 1 фази при трифазному заживленні, коли електропостачання було відсутнє у частині багатоквартирного будинку;
- відсутності електропостачання в окремій квартирі багатоквартирного будинку;
- відсутності електропостачання на сходовій клітинці багатоквартирного будинку;
- при виходу з ладу автоматичного вимикача;
- при іскрінні на електроопорі;
- при іскрінні проводу біля лічильника;
- наявності стороннього предмету на проводах біля будинку;
- сплетіння проводів;
- іскріння/сторонні звуки у трансформаторній підстанції;
- пошкодження ізолятора на опорі біля будинку, а також інші види звернень споживачів до яких наявна чітка класифікація.

Слід зазначити, що звернення споживачів з питань:

- відсутності 1 фази при трифазному заживленні, коли електропостачання було відсутнє у частині багатоквартирного будинку;
 - відсутності електропостачання в окремій квартирі багатоквартирного будинку;
 - відсутності електропостачання на сходовій клітинці багатоквартирного будинку;
 - при виходу з ладу автоматичного вимикача,
- свідчать про відсутність електропостачання у споживачів і **мали класифікуватись у Витязі з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за тематикою 3.2 «Надійність (безперебійність) електропостачання», а не за тематикою 3.3 «Інше».**

Щодо Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання за 2025 рік

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», у терміни встановлені пунктом 1.4 Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, листом від **30.01.2026 надано до НКРЕКП Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2025 рік.**

Разом з тим, Товариством надано до НКРЕКП **скоригований Звіт** з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2025 рік **24.02.2026 та 01.04.2026**, що свідчить про надання Товариством **31.01.2026 недостовірної інформації** у зазначеному звіті.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Згідно п.2.9 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності). Показники наводяться таким чином:

вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа);

обсяг розподілу електричної енергії – у МВт-год (з округленням до цілого числа);

обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).

Керуючись п.п. 1 п.3.2 при формуванні графи 1 зазначаються дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджене структурою тарифів. У разі перегляду тарифів ліцензіатів у середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифів

У відповідності до затвердженої структури тарифів з 01.01.2025 року необхідний дохід становить _____ грн (постанова НКРЕКП № 2207 від 19.12.2024 року).

У відповідності до затвердженої структури тарифів з 01.09.2025 року необхідний дохід становить _____ грн (постанова НКРЕКП № 2207 від 19.12.2024 року в редакції постанови

№ 1328 від 26.08.2025 року).

Середньорічне значення необхідного доходу внесене в у графу 1 звіту 2- НКРЕКП-розподіл (квартальна) за 2025 рік складає _____ грн, а саме:

необхідний дохід з 01.01.2025р. по 01.09.2025р. – _____ = _____ тис. грн

необхідний дохід з 01.09.2025 року по 31.12.2025 року – _____ = _____ грн.

Оскільки, необхідний дохід у звіті 2-НКРЕКП вказується в розрізі складових витрат, прибутків, та коригувань необхідного доходу, то кожен показник округляється до цілого числа у відповідності до інструкції, а отже показники можуть округлятися до цілого числа в сторону збільшення або зменшення. При заповненні графи 1 в оновленому шаблоні форми звіту 2-НКРЕКП-розподіл поданого 02.04.2026 року Товариство перерозподілило округлення по складовим необхідного доходу зазначивши статтю «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» – _____ грн.

Обсяг енергетичного обладнання розрахований відповідно до вимог постанови НКРЕКП № 691 від 12.06.2008 року «Про затвердження Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» та на початок 2025 року обсяг енергетичного обладнання складає _____ у.о.

Враховуючи вимоги інструкції у формі звіту 2-НКРЕКП-розподіл (квартальна) у рядку 400 звіту 2-НКРЕКП–розподіл на дату подання 01.03.2026 року було вказано «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітнього періоду» з округленням в сторону збільшення: _____ у.о.

При формуванні звіту 2-НКРЕКП на дату подання 02.04.2026 року в оновленому шаблоні цей показник заокруглений в меншу сторону _____ у.о, з метою відповідності двох показників...

... Для реалізації _____ Інвестиційної програми Товариство оголосило тендерні торги на виконання даного Заходу. Після закінчення процедури тендерних торгів – оголошено переможцем _____, 12.02.2025 року – укладено договір _____ вартість договору становила - _____ грн (без ПДВ).

На виконання п.1.6.1. передбачено реалізацію 45 заходів – на загальну довжину – 85,19 км. При реалізації вище вказаних заходів – проектною організацією, у рамках фінансування – _____ грн (без ПДВ), було запроєктовано – 45 заходів – на довжину – 83,53 км, що становить – 98,05 % від планового показника, з врахуванням відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ планового показника.

Під час проектування проектна організація виконала 17 заходів – у яких фактична будівельна довжина проектування ЛЕП менша ніж планований показник заходу внаслідок технічних рішень, що були сформовані як оптимальні виходячи з ряду критеріїв які були на момент здійснення заходів проектування та пояснень наведених нижче. ...

... Крім 17 заходів з зменшеною будівельною довжиною ЛЕП також, проектна організація виконала 19 заходів – у яких будівельна довжина проектування більша ніж планований показник заходу. Ці проектні рішення були зумовлені внаслідок ряду чинників та прийняття технічних рішень для забезпечення показників якості електричної енергії споживачам, забезпечення надійного живлення, в тому числі будівництвом _____ з встановленням розвантажувальних ТП. Дані рішення корелюються з Протоколом наради, щодо формування ІП та рекомендованої довжини _____ 400м. Для окремих заходів фактична довжина проєктованих електричних мереж 0,4 кВ не враховуючи складову проєктованих ділянок ЛЕП _____ не перевищувала допустиму величину ніж $\pm 5\%$

... На даний момент, Комісією НКРЕКП у Протоколі наради, щодо формування Інвестиційної політики, визначено за одиницю вимірювання заходів із проектування необхідно використовувати «1 проєкт», це дозволить під час виконання заходів з проектування виключити розбіжності в об'ємах проектування в подальшому. Всі заходи ІП 2025 року виконані в повному обсязі, здійснено перевірку об'ємів виконання за участі працівників Держенергонагляду та НКРЕКП, тому просимо врахувати наведені пояснення та обґрунтування при прийнятті рішення по заходах ІП і не застосовувати заходи стягнення....

... нормативно-правові акти, які встановлюють мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії, не містять вичерпного або деталізованого переліку критеріїв віднесення звернень до конкретних тематичних категорій. Відсутність чіткої регламентації об'єктивно зумовлює не можливість застосування відповідної класифікації звернень споживачів електричної енергії.

З огляду на це, реєстрація зазначених звернень за підтемою 3.3 «Інше» здійснювалася відповідно до внутрішніх діючих інструкцій прийнятих у Товаристві. Слід зазначити, що така класифікація не вплинула на строки їх опрацювання та не мала негативного впливу на якість обслуговування споживачів.

З урахуванням викладеного, Товариство листом _____ здійснено відповідне коригування звітних даних які надіслано до НКРКП, також Товариством внесено відповідні зміни до внутрішніх діючих інструкцій прийнятих у Товаристві для недопущення подібних ситуацій у подальшому. ...

... Відповідно до пункту 5.2. Методичних рекомендацій щодо функціонування системи моніторингу приєднань, затверджених Постановою НКРЕКП від 15.07.2025 року за №1056, у зв'язку з уточненням окремих показників та з метою забезпечення повної відповідності даних між звітною формою та інформацією, відображеною в Системі моніторингу приєднань ПРАТ «Закарпаттяобленерго» подано скориговані звітні форми, а також відповідні супровідні листи _____ та _____, що додаються до пояснень.

Зокрема, під час перевірки було виявлено технічну помилку при перенесенні з _____ до Системи моніторингу приєднань інформації щодо фактичних витрат по одному із замовників, а саме невідповідне розміщення розділювача (коми), що призвело до некоректного відображення величини загальних фактичних капітальних витрат, зокрема: по заяві номер _____ сума фактичних витрат дорівнює _____ грн, натомість у Системі моніторингу приєднань було вказано _____ грн.

У направленому річному звіті, по заяві номер _____ сума фактичних витрат дорівнює _____ грн. ...

... Просимо розцінювати дану помилку як технічну, оскільки у внутрішній системі обробки інформації по приєднаннях та у процесі завантаження у Систему моніторингу приєднань оброблялись та надавались коректні дані.

У процесі роботи із Системою моніторингу приєднань, з метою виправлення неточностей через технічний збій під час обміну інформацією між програмними комплексами, було уточнено окремі аспекти заповнення даних та переходу статусів послуг з приєднання, що також було враховано при коригуванні інформації.

Просимо врахувати, що Система моніторингу приєднань введена в промислову експлуатацію перший рік, зазначені невідповідності мали виключно технічний характер, не вплинули на строки і якість надання послуг з приєднання замовникам та разом з Вами враховані. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що листом _____ Товариство повідомило наступне, мовою документу:

«...Товариством проведено коригування класифікації звернень споживачів у відповідність до підходів, визначених регулятором та внесено відповідні зміни до звітних даних за 2025 рік (витяг з електронної бази звернень абонентів кол-центру, що є Додатком 5 до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами).

Зокрема, здійснено перегляд та зміну тематики 1 431 звернення з підтеми 3.3 «Інше» на тему 3.2 «Надійність (безперебійність) електропостачання».

Просимо прийняти до уваги та вважати скоригований витяг з електронної бази звернень абонентів кол-центру за 2025 рік, що додається, таким, що є достовірним.».

Службовою запискою _____ **Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці** повідомив, мовою документу:

«...Щодо пояснення стосовно порушення пунктів 2.5 та 5.6 Мінімальних вимог до якості

обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (Мінімальні вимоги) (пункт 3.23 Акта (ст. 299 – 308))

Листом _____ ... ПРАТ «Закарпаттяобленерго» надано коригований додаток 5 до Мінімальних вимог. З урахуванням зазначеного пропонуємо вважати порушення, зазначене у пункті 3.23 Акта (ст. 299 – 308), усунути.

Щодо пояснень стосовно порушення гарантованих стандартів, визначених підпунктами 4, 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, зазначених у пункті 3.23 Акта (ст. 299 – 308)) (ст. 12 – 34 пояснення, наданого листом від _____), зауваження і пропозиції відсутні, оскільки вони дублюють пояснення Товариства, зазначені в пункті 3.23 Акта.»

Крім того, службовою запискою _____ **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомив, мовою документу:

«...за результатами розгляду пояснень та обґрунтувань (заперечень) до Акта, наданих листом ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____ (далі – Лист Товариства), та в межах компетенції повідомляє про відсутність пропозицій до проекту рішення за результатами розгляду Акта у частині інформації щодо виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми на 2025 рік, а також до інформації, зазначеної в Листі Товариства.»

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), **застосовано зменшення розміру штрафу**, у разі якщо порушення та наслідки **порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки** (зменшення на 50 %).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

2.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою III, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів; пункту 4.8 Порядку № 955, яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою III або
----	---	--

	передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації. (стор. 215, п. 3.5 Акта № 60)
--	---

Постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2394 схвалена Інвестиційна програма (ІІ) ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік у сумі _____ грн (без ПДВ).

Джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2025 році на суму _____ грн без ПДВ були визначені джерела:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електроенергії	
Разом	

Постановою НКРЕКП від 05.08.2025 № 1186 внесені зміни до ІІ на 2025 рік та джерелами фінансування витрат за напрямками ІІ ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в 2025 році були визначені джерела ІІ на суму _____ грн (без ПДВ):

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електроенергії	
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 18.06.2025 №895)	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 18.06.2025 №895)	
Разом	

**Звіт щодо виконання інвестиційної програми
ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік**

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2025 рік, тис. грн (без ПДВ)	Заплановано на 2025 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано за 2025 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ, тис. грн (без ПДВ)
				Профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6	7=5/3	8=3-5	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання							
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії							
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)							
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій							
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку							
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки							

7	Інше						
	Усього						

Протягом 2025 року ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» при плані фінансування заходів ІІ на 2025 рік на суму _____ грн, фактично профінансовано заходи ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає 100,4 % від запланованої суми, при цьому рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або 100,0 % від загальної суми фінансування.

ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» не забезпечило розроблення ПКД по 36 лінійних об'єктах схваленої ІІ на 2025 рік планованою вартістю _____ грн (без ПДВ) за джерелом фінансування «Амортизація» в межах, що не перевищують $\pm 5\%$ планового показника.

Товариством допущено відхилення запланованої протяжності кабельних ліній у 36 робочих проектах в межах від 5,12% до 49,36%.

Загальні висновки щодо виконання заходів ІІ 2025 року:

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає 100,4 % від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ));
2. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або 100,4 % від загальної суми фінансування;
3. Товариство у 2025 році не виконало 36 заходів на суму _____ грн (без ПДВ) за джерелом фінансування «Амортизація»;
4. Сума економії коштів по виконаних заходах (профінансовано та освоєно у повному обсязі) в рамках ІІ 2025 склала _____ грн (без ПДВ);
5. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % склало _____ грн (без ПДВ);
6. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % склало _____ грн (без ПДВ);
7. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% склало _____ грн (без ПДВ);
8. Сума економії при виконанні заходів ІІ, з урахуванням перевищення вартості фінансування заходів, в межах п'ятьох розділів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);
9. Сума перевитрат до 5 %, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2025 рік, в межах двох розділів ІІ становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 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 (>0)	7=3+4-2 (>0)
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Одним із важливих пунктів розвитку розподільчих мереж Товариства є захід ІІ 2025 _____. Вся проектно-кошторисна документація виконана із врахуванням вимог Державних будівельних норм України А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації» (далі – ДБН А.2.2-3-2014). Ці норми встановлюють склад та зміст проектної документації на нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт та технічне переоснащення будинків, будівель, споруд будь-якого призначення, їх комплексів або їх частин, лінійних об'єктів інженерно-

транспортної інфраструктури.

Для реалізації даного виду робіт Товариство оголосило тендерні торги у межах фінансування передбаченого в затвердженій ІП 2025, що включає в себе проєктні роботи, які охоплюють розробку архітектурних, конструктивних, інженерних та інших необхідних розділів проєкту, а також складання кошторису витрат на виконання робіт. Показником ефективності реалізації проєктних рішень є забезпечення надійного та якісного розподілу електричної енергії споживачам, згідно ДСТУ EN 50160:2023 та інших гарантованих стандартів якості. При цьому зміна будівельної довжини _____ є супутнім фактором, що залежить від наявних особливостей місцевості, розміщенням будинків, а також включає у себе земельні обмеження пов'язані із розміщенням інженерних мереж та трансформаторних підстанцій.

Після закінчення процедури тендерної закупівлі – оголошено переможцем _____.
12.02.2025 року – укладено договір _____ вартість договору становила - _____ грн (без ПДВ).

Тендерні торги – передбачали собою проєктування 45 заходів – на загальну довжину – 85,19 км, у рамках фінансування – _____ грн (без ПДВ).

За підсумками реалізації даного заходу ІП:

- План проєктування – 45 шт, реалізація – 45 шт - (реалізація проєктів 100 %).
- План проєктування – 85,19 км, реалізація – 83,53 км - (реалізація довжини 98,05 % у межах відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від планового показника – відповідає вимогам п.4.8 Постанови №955 від 04.09.2018 року).

На виконання рішень Протоколу наради _____, з метою обґрунтування запланованих заходів інвестиційних програм, Товариство надало до НКРЕКП позитивні висновки експертизи, щодо розгляду кошторисної частини проєктної документації.

Взявши до уваги Протокол наради № 33-п від 17.03.2025 року щодо формування Інвестиційної політики, визначено за одиницю вимірювання заходів із проєктування потрібно приймати «1 проєкт», а також Постанову №955 від 04.09.2018 року (пункт 4.2. підпункт 2) «Заходи з розробки ПКД вважаються виконаними протягом прогнозного періоду, якщо за результатами їх виконання складено акт приймання-передачі виконання ПКД на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування» - Товариством було прийняте рішення - що роботи по виконанню даного заходу ІП 2025 – виконані у межах відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від планового показника. Актом надання послуг підтверджене виконання всіх заходів із проєктування, а також повне його фінансування з боку Товариства.

Всі проєктовані заходи, включені на виконання І розділу ІП 2026 – фінансуються та будуть виконані у встановлені терміни – 100 % ...».

Службовими записками _____ **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомив, мовою документу:

«...за результатами розгляду пояснень та обґрунтувань (заперечень) до Акта, наданих листом ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____ (далі – Лист Товариства), та в межах компетенції повідомляє про відсутність пропозицій до проєкту рішення за результатами розгляду Акта у частині інформації щодо виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми на 2025 рік, а також до інформації, зазначеної в Листі Товариства.»

«...за результатами розгляду Акта планової перевірки від 06.04.2026 № 60 щодо дотримання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства у сфері енергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – Акт) та за результатами розгляду додаткових пояснень та обґрунтувань (заперечень) до Акта, наданих листом ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» _____ (далі – Лист Товариства), та в межах компетенції повідомляє про відсутність пропозицій до проєкту рішення за результатами розгляду Акта у частині інформації щодо виконання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми на 2025 рік, а також до інформації, зазначеної в Листі Товариства.»

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за

вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

**3. підпункту 24 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, а саме:

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 щодо недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР – «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин».

(стор. 304, п. 3.23 Акта № 60)

**Щодо перерви в електропостачанні
на 25.08.2025**

Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви, дд.мм.рррр гг:хх	Дата та час кінця перерви, дд.мм.рррр гг:хх	Тривалість перерви, хв.
		25.08.2025 17:39	26.08.2025 16:40	1381

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію комісією з перевірки встановлено, що **перерва в електропостачанні** електроустановки _____, яка мала місце 25.08.2025 час відключення 17:39, час включення 26.08.2025 16:40, із класифікацією «технологічне порушення» **тривала 1381 хвилину, тобто більше 22 годин.**

Товариством порушено відповідний гарантований стандарт, а саме: відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин.

Товариством під час перевірки надано компенсацію споживачам відповідно до Порядку № 375, на підтвердження чого Ліцензіат надав комісії з перевірки копію листів _____ постачальнику _____ та від 26.03.2026 постачальнику _____ щодо необхідності врахування компенсацій у рахунках споживачів відповідно до Порядку № 375.

Отже, **19 споживачам** надано компенсацію на суму _____ грн за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР відповідно до підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин».

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

**4. підпункту 2 пункту 2.3
Ліцензійних умов з розподілу**

згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний

	<p>електричної енергії</p>	<p>облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), щодо забезпечення ППКО (у ролі АТКО) підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.</p> <p>(стор. 370-372 п. 4.4 Акта № 60)</p>
--	-----------------------------------	--

Щодо виконання Ліцензіатом функцій ППКО (в ролі адміністратора ТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ

Відповідно до вимог п.4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Відповідно до вимог п.4.4.11 ККОЕЕ до групи «а» відносяться площадки комерційного обліку, що містять:

електроустановки з приєднаною потужністю _____ кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад _____ кВт·год;

генеруючі установки, в тому числі генеруючі електроустановки третіх осіб, та/або електроустановки зберігання енергії, в тому числі електроустановки зберігання енергії третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОС або інших користувачів;

електроустановки споживача за його ініціативою, якщо відповідні засоби обліку відповідають вимогам щодо формування та передачі даних комерційного обліку для площадок групи «а»;

електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором.

Товариству надано запит щодо віднесення споживача із ЕІС кодом _____ та приєднаною потужністю _____ кВт до групи «б».

Відповідно до наданої Товариством інформації площадка вимірювання (ЕІС код _____) з дозволеною до використання потужністю _____ кВт належить побутовому споживачу _____ за адресою: _____.

Відповідні дані Товариством були відображені на платформі Датахаб.

08.04.2025 у даного побутового споживача було виявлено використання електричної енергії на побутові потреби, про що складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ визначено, що у разі виявлення факту споживання (використання) електричної енергії на побутові потреби з дня розгляду акта на засіданні комісії до дня усунення споживачем порушення (зокрема врегулювання договірних відносин у порядку, передбаченому цим пунктом Правил) нарахування вартості фактично спожитої електричної енергії споживачем здійснюється електропостачальником за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів, що сформувалися у відповідному розрахунковому місяці.

Відтак, оскільки з даним споживачем не було врегульовано договірні відносини з ОСР в частині укладання договору щодо споживання електричної енергії на побутові потреби, то відомості на платформі Датахаб по даній площадці вимірювання не оновлювалися.

Довідково:

У січні 2026 року споживач ініціював процедуру переукладення договору по вищевказаній площадці вимірювання, відтак Товариством було внесено зміни в паспорт точки розподілу в частині типу споживання та приєднаної потужності за площадкою комерційного обліку, початок дії якого з 01.02.2026.

29.01.2026 Товариством відображено на платформі Датахаб відповідні зміни щодо приєднаної потужності, а **23.02.2026 внесено зміни на платформі Датахаб** щодо віднесення площадки вимірювання (ЕІС код _____) до групи «а» датою набуття чинності 01.02.2026.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...ПРАТ «Закарпаттяобленерго» вносить інформацію в реєстр ТКО через інформаційно-комунікаційну платформу Датахаб (далі – Датахаб) та оновлює її у випадку зміни технічної інформації щодо ТКО або зміни параметрів ТКО таких як:

- зміна місцезнаходження вузла обліку;
- зміна інтервалу вимірювання даних комерційного обліку;
- зміна частоти зчитування даних комерційного обліку;
- зміна типу профілю;
- зміна рівня напруги;
- зміна дозволеної до використання потужності;
- зміна стану підключення ТКО;
- зміна власника ТКО тощо.

Також Товариство починаючи з 01.06.2023 року через платформу Датахаб в установленому порядку здійснює агрегацію площадок групи А.

Крім того, з огляду на вимоги пункту 4.2.7 підрозділу 4.2 розділу IV ККОЕЕ, яким визначено, що ППКО (у ролі АТКО) зобов'язані вносити інформацію до реєстру ТКО та вести належну документацію, у якій фіксуються підстави внесення всіх змін до реєстру ТКО, а також надавати за зверненням користувача системи відповідну інформацію, яка міститься в реєстрі ТКО, Товариство протягом 2025 року щоденно вносить на платформу Датахаб дані щодо ТКО для забезпечення підтримки інформації в реєстрі ТКО в актуальному стані. Зокрема, до вказаного реєстру Товариством щоденно вноситься інформація щодо нових ТКО, зміни даних по ТКО, зміни параметрів засобів вимірювальної техніки, зміни потужності за площадкою вимірювання, зміна власника ТКО тощо.

Щодо невчасно віднесення площадки вимірювання (ЕІС код _____) до групи «а» в реєстрі Датахаб повідомляємо, що площадка вимірювання (ЕІС код _____) з дозволеною до використання потужністю _____ кВт належить побутовому споживачу _____ за адресою: _____.

Відповідні дані Товариством були відображені на платформі Датахаб.

08.04.2025 р. у даного побутового споживача було виявлено використання електричної енергії на побутові потреби, про що складено Акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП (далі – ПРРЕЕ).

Пунктом 2.3.12 ПРРЕЕ визначено, що у разі виявлення факту споживання (використання) електричної енергії на побутові потреби з дня розгляду акта на засіданні комісії до дня усунення споживачем порушення (зокрема врегулювання договірних відносин у порядку, передбаченому цим пунктом Правил) нарахування вартості фактично спожитої електричної енергії споживачем здійснюється електропостачальником за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів, що сформувався у відповідному розрахунковому місяці.

Відтак, оскільки з даним споживачем не було врегульовано договірні відносини з ОСР в частині укладання договору щодо споживання електричної енергії на побутові потреби, то відомості на платформі Датахаб по даній площадці вимірювання не оновлювалися.

У січні 2026 року споживач ініціював процедуру переукладення договору по вищевказаній площадці вимірювання, що стало підставою для змін в паспорті точки розподілу по

вищезазначеній ТКО та в реєстрі ТКО. При переукладенні договору в паспорт ТКО були внесені зміни в частині типу споживання та приєднаної потужності за площею комерційного обліку (ЕІС код _____). Відтак, дозволена до використання потужність становить _____ кВт, приєднана потужність за площею комерційного обліку – _____ кВт. Дата початку дії паспорту ТКО – з 01.02.2026 р. В день оформлення паспорту ТКО, а саме 29.01.2026 року Товариством відображено на платформі Датахаб відповідні зміни щодо приєднаної потужності.

У відповідності до вимог п.4.4.11 Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) площадки комерційного обліку, що містять електроустановки з приєднаною потужністю _____ кВт і більше або середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад _____ кВт·год відноситься до групи «а». Відтак, після внесення змін в паспорт ТКО площадки комерційного обліку (ЕІС код _____) Товариство віднесло її до групи «а».

Оскільки агрегація даних комерційного обліку для площадок вимірювання Товариства здійснюється АКО на платформі Датахаб, то для уникнення можливих похибок при завантаженні даних комерційного обліку за розрахунковий період січня 2026 року, було прийнято рішення внести зміни в реєстр ТКО щодо зміни групи площадки комерційного обліку (ЕІС код _____) після завантаження даних комерційного обліку щодо фактичного споживання за розрахунковий період січня 2026 року та проведення агрегації даних АКО. Відтак, 23.02.2026 р. Товариством внесено зміни на платформі Датахаб щодо віднесення площадки вимірювання (ЕІС код _____) до групи «а» датою набуття чинності 01.02.2026 р. ...».

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

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 планової перевірки в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 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-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – державна частка відсутня.

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ), де:
сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 7 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2025 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 (далі – Порядок № 1175) – _____ грн (без ПДВ).

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____) становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВ} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \times$$

_____ грн (без ПДВ), де:
_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,1 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ 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;

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік ;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (Починаючи з 2025 року , кількість умовних одиниць обладнання ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифів на звітний рік);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

Проти зафіксованої Актом № 60 суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році _____ грн (без ПДВ).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____) становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВ = _____

грн, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ (капіталізація по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року));

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році $ВП_{t-1}^{\Phi}$ (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «заробітна плата» _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ грн (_____ грн «ССВ» + _____ грн «ССВ на лікарняні») + _____ урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах;

0,2131 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ = 0,2131);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше показника $ВП_{t-1}^{\Phi}$) у році t-1 (визначається на рівні 0,3 % від $\Phi ОП_{t-1}^y$) . Відповідно до підпункту 3 пункту 6.1 глави 6 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (визначається на рівні 0,3 % від $\Phi ОП_{t-1}$) не може перевищувати показник $ВП_{t-1}$ у році t-1.

Відповідно до _____ форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік фактичні відрахування коштів первинним профспілковим організаціям становили _____ грн

Проти зазначеної Актом № 60 суми уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2025 році _____ грн (без ПДВ).

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____) становить _____ грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах: _____ (ОКВ форма № 2-НКРЕКП) + _____ (капіталізація по ремонтах форма № 2-НКРКП (без капіталізації по ЄСВ та амортизації _____) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітнього року).

Проти зафіксованої Актом № 60 суми економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік _____ грн (без ПДВ):

$EOKB = OKB_y - OKB_\phi =$ _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах: _____ (ОКВ форма № 2-НКРЕКП) + _____ (капіталізація по ремонтах форма № 2-НКРКП (без капіталізації по ЄСВ та амортизації _____).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____) становить _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах _____ + _____ – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітнього року)).

Службовою запискою _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, мовою документу:

«...Зауважуємо, що відповідно до пункту 5.7 Порядку №1175 при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.

Крім того, відповідно до положень пункту 4.6 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (далі – Порядок фіксації), що є додатком до 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, фактичні операційні контрольовані витрати в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо.

Звертаємо увагу, що відповідно до Додатку 5 до 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 (із

змiнами), до перелiку операцiйних контрольованих витрат вiднесено витрати, якi на думку УЦПЕ в межах регуляторного облiку стимулюючого регулювання потребують виключення зi складу фактичних ОКВ, а саме: «Рiзниця забезпечення на виплату вiдпусток (резерву вiдпусток), заохочувальних та iнших виплат вiдповiдно до законодавства (не включаючи ЄСВ)», «штрафи», «створення та списання резерву сумнiвних безнадiйних боргiв (за електроенергiю)», та «витрати для захисту критичної iнфраструктури (матерiали) + вiдновлення пошкоджених об'єктiв (постанова 386)» (у розмiрi обгрунтованих витрат, визначених та вiдшкодованих за результатами заходу контролю вiдповiдно до вимог постанов НКРЕКП вiд 17.03.2022 № 345 та вiд 20.04.2022 № 386). ...».

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активiв, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, станом на 31.12.2025, складає _____ грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активiв, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована вiдповiдно до пiдпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням лiцензiатами, що провадять дiяльнiсть у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у вiдповiдних сферах та лiцензiйних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП вiд 14.06.2018 № 428 зi змiнами та доповненнями;

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

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активiв, яка створена пiсля переходу до стимулюючого регулювання, станом на 31.12.2025, складає _____ грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ грн, де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активiв, яка створена пiсля переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована вiдповiдно до пiдпункту 9 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням лiцензiатами, що провадять дiяльнiсть у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у вiдповiдних сферах та лiцензiйних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 вiд 14.06.2018 зi змiнами та доповненнями;

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

10) кiлькiсть умовних одиниць у розрiзi класiв напруги на початок 2025 року складає

_____ у. о.

починаючи з 2025 року, кiлькiсть умовних одиниць обладнання лiцензiата, врахованих при розрахунку тарифiв на зiтний рiк _____ у.о.

11) кiлькiсть умовних одиниць у розрiзi класiв напруги на кiнець 2025 року складає

_____ у. о.

12) сума невиконання iнвестицiйної програми на зiтний рiк (за результатами дiяльностi 2025 року) - _____ грн (без ПДВ)

13) Сума перевищення вартостi заходiв iнвестицiйної програми на 2025 рiк:

Перевищення вартостi заходiв III до 5 % по виконаних у 2025 році заходiв III на 2025 рiк становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартостi заходiв III вiд 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2025 році заходiв III на 2025 рiк _____ грн (без ПДВ);

**Перевищення вартості заходів III понад 10% по виконаних у 2025 році
грн (без ПДВ).**

Розділ III 2025 року	Економія заходів III 2025 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 (>0)	7=3+4-2 (>0)
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14) сума економії коштів при виконанні III у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2025 складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 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 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

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

$$Др = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2025 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж.

Тип приєднання	Надходження коштів, тис.	Фактичні витрати,	Витрати, що формують виробничу	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис.	Фактичні витрати (із	(-)Дефіцит, (+)Профіцит,
----------------	--------------------------	-------------------	--------------------------------	-------------------------------	----------------------	--------------------------

	грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові_безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

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

За 2025 рік для ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий **(недоотриманий) дохід** ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді, і складає _____ **грн (без ПДВ).**

Клас напруги	Період дії тарифів	Тарифи, грн/МВт·год	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення (+додаткові доходи. - збитки)
			Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Обсяг розподілу, МВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
1 клас	01.01.2025-31.08.2025						

	01.09.2025-31.12.2025						
	Всього						
2 клас	01.01.2025-31.08.2025						
	01.09.2025-31.12.2025						
	Всього						
Всього 1+2 клас							

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

На ринку двосторонніх договорів за 2025 рік

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

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		

Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень				
Лютий				
Березень				
Квітень				
Травень				
Червень				
Липень				
Серпень				
Вересень				
Жовтень				
Листопад				
Грудень				
Разом				

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно, та за 2025 рік складає грн (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів (продаж)		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січ.25			2 версія
			3 версія
			4 версія
Лют.25			2 версія
			3 версія
			4 версія
Бер.25			2 версія
			3 версія
			5 версія
Кві.25			2 версія
			3 версія
Тра.25			2 версія
			3 версія
Чер.25			2 версія
			3 версія
Лип.25			2 версія
Сер.25			2 версія
Вер.25			2 версія
			3 версія
Жов.25			2 версія
			3 версія
Лис.25			2 версія
Гру.25			2 версія
Всього			-

22) дохід, отриманий у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

Договір	призначення	2025 р.
	оренда приміщення	

	оренда рухомого майна	
	оренда приміщення	
	оренда приміщення	
Всього		

23) дохід, отриманий у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) прибуток отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – _____ грн (без ПДВ)

прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшений на суму податку на прибуток: _____*(100%-18%) = _____ грн (без ПДВ),
де: 18% - ставка податку на прибуток.

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 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 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ грн (без ПДВ).

28) 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.

29) 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» - _____ грн;

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» - _____ грн (матеріальні витрати).

До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими;

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

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ грн (без ПДВ).

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

тариф	Тарифи з 01.01.2025 (постанова НКРЕКП від 19.12.2024 № 2207)	Тарифи з 01.09.2025 (постанова НКРЕКП від 26.08.2025 № 1328)	Різниця
1 клас, грн/кВт·год			
2 клас, грн/кВт·год			

Фактична сума коштів, отримана за послуги з розподілу електричної енергії на виконання зобов'язань, передбачених постановою НКРЕКП від 26.08.2025 № 1328 за вересень-грудень 2025 року складає _____ грн (без ПДВ).

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31.12.2025) _____ грн (без ПДВ), а саме:

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі – _____ грн (без ПДВ);
для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 – _____ грн без ПДВ.

Детальний аналіз виконання Товариством постанови НКРЕКП від 26.08.2025 № 1328 наведено в п.1.6 Акту.

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)):

стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі - постанова № 1029);

фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 - 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі - постанова № 1009);

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій – _____ грн (без ПДВ).

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків.

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

1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). **Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2025 років),** що визначається з урахуванням постанови № 406, складає _____ грн (без ПДВ). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2026 року).

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 становить _____ грн (без ПДВ).**

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

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

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

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВЕ ф і Фактичний обсяг ТВЕ звітні	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	АДТВЕ н
	МВт·год	МВт·год	в.о.	в.о.	МВт·год	МВт·год	МВт·год	грн/МВт·год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
січень																		
лютий																		
березень																		
квітень																		

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) у 2025 році визначається за формулою:

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

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:

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

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

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

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

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

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у 2025 визначається за формулою:

$$\Delta_{\text{Пнов}} = \text{_____ грн (без ПДВ), де:}$$

_____ 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:

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

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

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

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

_____ 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 звітнього року).

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

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн (без ПДВ).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі.

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____) становить _____ грн (без ПДВ):

_____ = _____
_____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 60 суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році _____ грн (без ПДВ).

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

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

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими, за винятком витрат, понесених ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, визначених відповідно до пунктів 12 та 13 цієї Методики – _____ **грн (без ПДВ).** (_____ по пост. № 386 + _____ по пост. № 345)

4) підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди – _____ **грн (без ПДВ)**

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

_____ **грн (без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить
_____ **грн (без ПДВ).**

_____ **грн (без ПДВ)**

Проти зафіксованої Актом № 60 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Пунктом 11 цієї Методики визначено, що сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

Згідно пункту 12 цієї Методики обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при

виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими, і складає _____ грн (без ПДВ).

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), обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується на _____ грн (без ПДВ) 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, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

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 (без ПДВ).

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими - _____ грн (без ПДВ).

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі **229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень**, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	229 500,00 грн
---	-----------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000			34000	
2	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500			
3	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	38335		61667,5	8,5
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000			42500	

Щодо порушення № 1:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**.

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50 %**).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу**, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50 %**).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах

енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у строк до 15 червня 2026 року:

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **20 597,44 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 249,58 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 5 644,24 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 967,05 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 2025 році у розмірі 2 216,69 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 519,88 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

3) надати до НКРЕКП скориговані таблиці 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до 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 червня 2018 року № 428.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **360 716,85 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

двократний розмір необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми понад 10 % у розмірі 428,62 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 433 373,87 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 72 228,40 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 20 597,44 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 застосування
санкцій до ПРАТ
«ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ травня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 06 квітня 2026 року № 60 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 24 березня 2026 року № 456 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 27 лютого 2026 року № 86, від 19 березня 2026 року № 103 та від 26 березня 2026 року № 118, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131529) за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування.

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» у строк до 15 червня 2026 року:

1) подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами 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, зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 20 597,44 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 249,58 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 5 644,24 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 967,05 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 2025 році у розмірі 2 216,69 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 519,88 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки, зафіксовані Актом;

3) надати до НКРЕКП скориговані таблиці 7 та 8 до Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до 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 червня 2018 року № 428.

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 360 716,85 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

двократний розмір необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми понад 10 % у розмірі 428,62 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 433 373,87 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 72 228,40 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 20 597,44 тис. грн (без ПДВ).

5. Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО