

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії»

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 № 455 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 04 березня 2026 року № 89, від 26 березня 2026 року № 116 та від 06 квітня 2026 року № 133, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», 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 09 квітня 2026 року № 65 (далі – Акт № 65), додатком до якого є Положення та заходи, виконання яких є обов'язковим при здійсненні функцій оператора та у взаємовідносинах з учасниками ринку, затверджене наказом від 30.01.2026 № 91-0Д.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 16.04.2026 № 1/06/18555, від 28.04.2026 № 1/06/20749 та від 28.04.2026 № 1/06/20789 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 65, які опрацьовано.

Так, Актом № 65 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 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (зі змінами), яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 5-НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна); пункту 2.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (зі змінами), яким визначено, що ліцензіат забезпечує



УВ
НКРЕКП
№869-14.1.1/26 від 29.04.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 29.04.2026 16:29
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 6-НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна);

пункту 2.7 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 яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);

пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899 (зі змінами) (далі – Порядок № 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;

пункту 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок № 955), яким встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

..
(стор. 30-33, 156-159, 583 пп. 1.5, 3.4, 3.5 Акта № 65, стор. 2-3, 6-8, до додатку № 1 до Акта № 65)

За результатами аналізу даних, поданих Товариством у формі звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», затвердженій постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (далі – Форма № 5), за січень – жовтень 2025 року (з урахуванням коригуючих форм звітності), виявлено невідповідність даних (зокрема обсягів витрат електричної енергії в мережах ОСР) із даними, зазначеними _____ а у додатку 3 форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії» (далі – Форма № 4):

Обсяг витрат електричної енергії в мережах ОСР, тис. кВт-год

Період	Дані Форми № 5	Дані Форми № 4	Відхилення
Січень	графа 3 код 090	додаток 3	
Лютий	графа 3 код 090	додаток 3	
Березень	графа 3 код 090	додаток 3	
Квітень	графа 3 код 090	додаток 3	
Травень	графа 3 код 090	додаток 3	
Червень	графа 3 код 090	додаток 3	
Липень	графа 3 код 090	додаток 3	
Серпень	графа 3 код 090	додаток 3	
Вересень	графа 3 код 090	додаток 3	
Жовтень	графа 3 код 090	додаток 3	

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до інформації ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» невідповідність даних обсягів фактичних витрат пов'язана із проведенням _____ процедури врегулювання в Системі управління ринком (MMS), а саме: уточненням обсягів розподілу споживачам ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

За інформацією Ліцензіата було **виконано коригування** у формах звітності №5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за звітні періоди з січня по жовтень 2025 року **та надано до НКРЕКП листом** _____ скориговані звітні форми в електронній формі на адресу: monitoring_DS@nerc.gov.ua. В оновлених звітних формах Ліцензіатом враховано коригування корисного відпуску за відповідні звітні періоди та перерахування звітних та нормативних витрат.

За результатами аналізу даних, поданих Товариством до НКРЕКП у формі звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», затвердженого постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (далі – форма звітності № 6), виявлено факти некоректного відображення інформації у додатку 1 до форми звітності № 6.

НКРЕКП листом _____ звернулось до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо коригування форми звітності № 6 за відповідні періоди.

За результатами аналізу, зазначених ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у відкоригованих формах звітності № 6 за лютий, травень та червень 2025 року, виявлено від'ємні значення у додатку 1

Відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6 у додатку 1 «Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії», серед іншого, зазначається:

фактичний обсяг розподіленої електричної енергії протягом відповідного місяця, який може підтверджуватися, у тому числі актом-приймання/передачі проданих товарів та/або наданих послуг;
сума коштів, нарахована електропостачальнику за надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) у звітному місяці на підставі отриманих даних відповідно до умов договору та/або акту-приймання передачі проданих товарів та/або наданих послуг;

сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, відповідно до строків, визначених умовами договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії, у цій графі не відображається;

сума коштів, сплачених електропостачальником плановими авансовими платежами, зокрема як попередня оплата за надану у звітному місяці послугу з розподілу електричної енергії (без ПДВ), у тому числі сплачена у попередні періоди. Таким чином, суми авансових платежів (оплаченої, але не розподіленої електричної енергії), що надійшли у звітному періоді, мають відобразитись у формах звітності наступних періодів.

сума коштів, сплачених електропостачальником за послугу з розподілу електричної енергії по закінченню розрахункового періоду, згідно з актом приймання-передачі за звітний місяць.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____ подало до НКРЕКП скориговані форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл «Звіт про рівень розрахунків» за лютий, травень та червень 2025 року.

В січні 2026 року Товариством були приведені форми № 6 у відповідність до даних первинного (бухгалтерського) обліку та надано скореговані форми № 6 за період січень-листопад 2025 року.

Додатково у лютому 2026 Ліцензіатом проведено корегування форми № 6 за лютий, травень, червень 2025 року відповідно до роз'яснень наданих листом НКРЕКП від 13.02.2026 №2180/12.3/7-26, а саме:

		січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад
Звітність, що була подана у січні-листопаді 2025 року до НКРЕКП												
Графа 1 Код рялків 010+020	кВтг											
Графа 2 Код рялків 010+020	тис грн											
Скореговані дані за січень-листопад 2025 року відповідно до листа НКРЕКП від 13.02.2026 №2180/12.3/7-26												
Графа 1 Код рялків 010+020	кВтг											
Графа 2 Код рялків 010+020	тис грн											

За результатами аналізу даних, зазначених ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у формах звітності № 6 за січень-листопад 2025 року, було виявлено розбіжності у зазначених показниках додатку 1 форми звітності № 6.

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року, затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, щодо відображення витрат, відповідно до первинних документів за результатами якого встановлено наступні розбіжності:

Інформація щодо відхилення між даними зазначеними у Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року та первинними документами

№ з/п	Показники	Код рядка	Відповідно до форми звітності №2	Відповідно до регуляторного обліку	Відхилення	Примітка
1	Операційні контрольовані витрати	215				
1.12	Оплата праці					
	в т.ч виплати пов'язаних із виплатою працівникам _____					Витрати понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345
1.27	Ремонт					Ліцензіатом у рядку 1.27 зазначено витрати на ремонт _____ грн, заходи з відновлення _____ грн (_____ - _____ капіталізовані), гуманітарну допомогу у сумі _____ на заходи з відновлення та гуманітарну допомогу у сумі _____ на заходи з улаштування
	в т.ч заходи з відновлення					
	в т.ч гуманітарну допомогу у сумі _____ на заходи з улаштування					
	в т.ч гуманітарну допомогу у сумі _____ на заходи з відновлення					
	в т.ч витрати визначені на рівні справедливої вартості (гуманітарна допомога, безкоштовно отримане та цільове фінансування тощо)					
1.28	Сировина і основні матеріали					Ліцензіатом зазначено витрати, понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 386
	в т.ч заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу					Витрати понесені відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 386
1.37.13	Нарахування резерву по судовим позовам та претензіям _____)					
1.37.14	Матеріальна допомога					Враховані у витратах, відповідно до постанови №345
1.37.15	Резерви на ФОП					
1.37.16	Інше. Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості					
2	Операційні неконтрольовані витрати	220				

2.6	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування <i>в т.ч ЄСВ на виплати</i>					Враховані у витратах, відповідно до постанови №345
2.18.6	Резерви на ЄСВ		3 462		3 462	

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у складі операційних контрольованих витрат зазначено нарахований резерв позовам та претензіям (_____), резерви на ФОП (різниця між нарахованою та використаною сумою забезпечень на виплати працівникам), компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості та гуманітарну допомогу, у складі операційних неконтрольованих витрат резерви на ЄСВ (різниця між нарахованою та використаною сумою забезпечень ЄСВ).

Також, комісія з перевірки зазначає, що гуманітарна допомога, яка використана при проведенні ремонтних робіт та компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості, відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175, не може бути врахована у складі фактичних операційних контрольованих витрат.

Фактичні витрати, понесені ліцензіатом, відповідно до постанов НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 та від 20.04.2022 № 386, мають бути відображені у – у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати» з відповідним розшифруванням у додатку 5 статті витрат «Інші».

За результатами аналізу форм № ОЗ-1 «Акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом комісії з перевірки та аналогічного звіту, поданого Ліцензіатом в НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено розбіжності, які вплинули на первісну (Інов2025 віднесених до 1 категорії) та залишкову, станом на 31.12.2025, вартість активів.

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» не виконано заходи щодо впровадження SMART-системи для обліку електричної енергії у населення (пункт 39 розділу II ПП 2025 року), передбачені «Поадресним переліком для встановлення інтелектуальних лічильників на прогнозний період», що є складовою Додатку 2 до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, на суму _____ грн та які безпідставно включені до активів 1 категорії регуляторної бази активів у 2025 році.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до пункту 3.1 Порядку 899, активи включені за рахунок схваленої ІП на 2025 рік у кількості 2 295 одиниць первісною вартістю _____ грн, мають бути виключені з реєстру РБА ^{нов} 2025 (1 категорія).

Комісія з перевірки за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за IV квартал 2025 року наданого НКРЕКП листом від 23.01.2026р. № 3748/1/03 зазначає, що Товариством у стовбцях 4 та 7 звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік схваленої

постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2395 (з урахуванням змін), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2395	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної електричної енергії			

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 22.05.2024 № 963)			
Економія коштів за 2023 рік (постанова НКРЕКП від 22.05.2024 № 963)			
Прибуток від надання послуг комерційного обліку			
Усього			

Комісія з перевірки зазначає, що у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за IV квартал 2025 року зазначено дані по **2 295 лічильникам** загальною плановою вартістю _____ грн (без ПДВ), які були встановлені за адресами, що не були погоджені схваленою III Товариства на 2025 рік.

Листом від **26.03.2026** № 1/06/14488 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги _____ для ліцензіата на відповідний рік.

Департаментом стратегічного розвитку та міжнародної співпраці, службовою запискою від _____, надано опрацьовану інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» протягом першого регуляторного періоду за період ліцензованої діяльності з 01.01.2025 по 31.12.2025, та зазначено, що надані ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» дані щодо кількості перерв в електропостачанні за **2025 рік** становлять **16 346**, що не відповідає інформації, поданій товариством у звітності за формою № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженою постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, відповідно до якої кількість перерв становить **16 569**.

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____ надало НКРЕКП інформацію про стан фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду, визначеного на підставі показника індексу середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні в системі (SAIDI).

Департаментом стратегічного розвитку та міжнародної співпраці НКРЕКП, службовою запискою _____, надано опрацьовану інформацію щодо стану фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду за період ліцензованої діяльності з 01.01.2025 по 31.12.2025 для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та зазначено, що інформація щодо фактичних рівнів показника SAIDI для міської місцевості не відповідає інформації, що надавалась ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за цією ж формою звітності, а саме:

Найменування показників	1 рік першого регуляторного періоду	2 рік першого регуляторного періоду	3 рік першого регуляторного періоду	4 рік першого регуляторного періоду	5 рік першого регуляторного періоду
фактичні значення показника SAIDI на рівні напруги 0,4 – 20 кВ надані на запит НКРЕКП					
<i>місто</i>					
фактичні значення показника SAIDI на рівні напруги 0,4 – 20 кВ за формою звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»					
<i>місто</i>					

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____ надало НКРЕКП інформацію щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах ліцензіата (на 1% на першому класі напруги та на 3,5% на другому класі напруги), а саме:

Дані щодо досягнення щорічного зниження витрат електричної енергії у мережах ліцензіата (на 1% на першому класі напруги та на 3,5% на другому класі напруги)

Рік	Клас	Відсоток прогнозних витрат	Відсоток фактичних витрат	Різниця	*Досягнуто
-----	------	----------------------------	---------------------------	---------	------------

		%	%	%	так/ні
2021	1 клас	2,29%	2,22%	-0,07%	-
	2 клас	4,42%	3,84%	-0,58%	-
2022	1 клас	2,27%	2,43%	0,16%	-
	2 клас	4,27%	3,32%	-0,95%	-
2023	1 клас	2,27%	2,28%	0,01%	-
	2 клас	4,27%	3,60%	-0,67%	-
2024	1 клас	2,27%	2,34%	0,07%	-
	2 клас	4,27%	3,67%	-0,60%	-
2025	1 клас	2,27%	2,26%	-0,01%	-
	2 клас	4,27%	3,72%	-0,55%	-
2026	1 клас	2,25%		-2,25%	
	2 клас	4,13%		-4,13%	

Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою _____ надало дані щодо досягнення щорічного зниження витрат електричної енергії у мережах ліцензіата, а саме:

Рік	Клас напруги	Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії (ЕКПТВЕ*100)	Фактичні витрати електроенергії (обсяг фактичних витрат/обсяг фактичних витрат+обсяг розподілу електричної енергії)	Різниця	Стан виконання*
		%	%	%	так/ні
2020	1 клас	0,023	0,0226	-0,0004	так
	2 клас	0,0488	0,0419	-0,0069	так
2021	1 клас	0,0229	0,0222	-0,0007	так
	2 клас	0,0442	0,0384	-0,0058	так
2022	1 клас	0,0227	0,0243	0,0016	ні
	2 клас	0,0427	0,0333	-0,0094	так
2023	1 клас	0,0227	0,0228	0,0001	ні
	2 клас	0,0427	0,0366	-0,0061	так
2024	1 клас	0,0227	0,0234	0,0007	ні
	2 клас	0,0427	0,0367	-0,0060	так
2025	1 клас	0,0227	0,0248	0,0021	ні
	2 клас	0,0427	0,0346	-0,0081	так
2026	1 клас	0,0225			
	2 клас	0,0413			

Відповідно до пояснень Товариства, наданих листом _____ (мовою документа): «...У зв'язку зі зниженням загального обсягу розподілу протягом 2022 – 2024 років відповідно відбулося зростання частки умовно постійних витрат...»

За поясненнями ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданими листом _____ (мовою документу): «...На виконання п. 2.9 Інструкції щодо заповнення форми № 5 НКРЕКП, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» внесено коригування до форми та направив до НКРЕКП листом _____ в електронному вигляді на адресу box@nerc.gov.ua та monitoring_DS@nerc.gov.ua. В оновлених звітних формах Ліцензіатом враховано коригування корисного відпуску за відповідні звітні періоди та перерахування звітних та нормативних витрат.

Враховуючи, що до дати початку проведення планової перевірки розбіжності в даних обсягів фактичних витрат були відкориговані шляхом внесення змін до форми № 5 НКРЕКП, просимо не вважати зазначене як порушення.

... у лютому 2026 Ліцензіатом проведено корегування форми № 6 за лютий, травень, червень 2025 року відповідно до роз'яснень наданих листом НКРЕКП _____ та листом _____ подано до НКРЕКП скориговані форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл «Звіт про рівень розрахунків» за лютий, травень та червень 2025 року.

Враховуючи, що комісією з перевірки встановлено відповідність даних, внесених Товариством до форми звітності 6-НКРЕКП моніторинг-розподіл (місячна) за 2025 рік та

додатка 1 до неї, вимогам Інструкції про складання відповідної звітності, просимо не вважати зазначене як порушення.

...Форма 2-НКРЕКП-розподіл за 2025 рік сформована за даними бухгалтерського обліку і фінансової звітності, достовірність якої підтверджено звітом незалежного аудитора, в якому, зокрема, зафіксовано, що «фінансова звітність відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан компанії, її фінансові результати та грошові потоки за рік, що закінчився, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та відповідає вимогам законодавства з питань її складання».

Слід зазначити, що резерви на ФОП, резерви на ЄСВ, резерв по позовам та претензіям (_____), компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості та гуманітарна допомога пов'язані з ліцензійною діяльністю Товариства і відображені в складі витрат в бухгалтерському обліку, тому ці витрати були відображені в Формі 2-НКРЕКП-розподіл в складі операційних витрат основної діяльності...

При формуванні 2-НКРЕКП Товариством враховується, що звітність має заповнюється відповідно до джерел, за рахунок яких фінансуються витрати. У зв'язку з цим фактичні витрати, понесені ліцензіатом відповідно до постанов НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 та від 20.04.2022 № 386, були відображені Товариством у складі тих статей витрат, за рахунок яких вони були профінансовані...

Товариство вважає, що вищевикладені факти свідчать про відсутність порушення підпункт 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), просить врахувати надані пояснення при прийнятті остаточного рішення та не застосовувати штрафні санкції до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Джерела фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2395 були вказані у тисячах гривень із округленням до цілого значення.

Водночас у звіті з виконання інвестиційної програми показники відображались на підставі фактичних даних без застосування такого округлення, що призвело до відхилень.

Зазначаємо, що округлення не призвело до перевищення схвалених джерел фінансування (див. стовпчики 4 та 5), а дані розбіжності не свідчать про фактичне невиконання або неналежне виконання схваленої ІІІ.

Розбіжність між оперативними даними наданими ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проаналізованими даними Департаментом пояснюється тим, що під час роботи із базою даних для підготовки оперативної відповіді до НКРЕКП було допущено помилку, пов'язану з людським фактором. Помилку ідентифіковано та виправлено, додатково впроваджено механізм перевірки для підвищення точності обробки даних.

Важливо відмітити, що дані надані Департаментом коректні та відповідають офіційному звіту № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Щодо стану щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» електронним листом 20.03.2026 надало інформацію щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах ліцензіата (на 1% на першому класі напруги та на 3,5% на другому класі напруги).

Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою _____ надало дані щодо досягнення щорічного зниження витрат електричної енергії у мережах ліцензіата.

Розбіжностей між даними наданими ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проаналізованими даними Департаментом не виявлено, що свідчить про відсутність порушення Товариством вимог підпункту 7 пункту 2.2 щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «Скориговані форми звітності № № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл «Звіт про рівень розрахунків» за лютий, травень та червень 2025 року, а також № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» за січень-жовтень 2025 року були надіслані ОСР на електронну адресу monitoring_DS@nerc.gov.ua, а також через автоматизований модуль збору звітності, про що Департамент вказував у службових записках _____».

Враховуючи викладене, вважаємо за доцільне частково врахувати пояснення АТ «ДТЕК Київські електромережі» у частині порушення підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов № 1470 та пункту 2.4 Інструкції (постанова НКРЕКП від 29.03.2019 № 450) щодо забезпечення достовірності та своєчасності подання звітності, з огляду на подання ОСР скоригованих вищезазначених форм звітності.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): «Департамент надає інформацію щодо досягнення щорічного зниження витрат електричної енергії у мережах Товариства протягом 2021 – 2025 років, з урахуванням скоригованих форм звітності НКРЕКП (додається).

Разом із цим, Департамент пропонує не вважати за порушення Товариством вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 27.12.2017 № 1470, щодо подання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), зокрема в частині надання даних щодо досягнення щорічного зниження витрат електричної енергії у мережах ліцензіата, 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.».

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦПТЕ ДРВСЕ) службовою запискою _____ повідомило (мовою документу) «Так, на думку УЦПТЕ ДРВСЕ відображення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у формі 2-НКРЕКП-розподіл у складі операційних витрат основної діяльності резервів по позовам та претензіям (_____), резервів на ФОП, резервів на ЄСВ, компенсації за недотримання гарантованого стандарту якості, гуманітарної допомоги, які пов'язані з ліцензійною діяльністю, є правомірними відповідно до вимог ведення бухгалтерського обліку.

Разом з цим зазначаємо, що з метою забезпечення прозорості надання інформації Регулятору, вважаємо за доцільне рекомендувати внесення відповідних змін до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) в частині відображення витрат гуманітарної допомоги шляхом їх виокремлення (додаткового розшифрування) у статтях витрат «Ремонти», «Сировина та матеріали» та інших, що забезпечить можливість визначити регуляторний рівень операційних витрат розрахунковим шляхом.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 28.04.2026 № 871/17-26 зазначає (мовою документу): «Враховуючи пояснення Товариства, надані до Акта планової перевірки від 09.04.2026 № 65, а також додатковий лист АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____ та _____».

наявності обґрунтованих підстав для коригування операторами систем розподілу поадресного переліку для встановлення СМАРТлічильників у побутових споживачів, передбачених постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (у редакції від 28.04.2026) управління пропонує вважати зазначені заходи виконаними.».

Враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.04.2026 № 871/17-26, **Департамент ліцензійного контролю зазначає**, про відповідність даних щодо активів, наведених у Реєстрах РБАНов (Інов2025) станом на 31.12.2025 у розрізі категорій 1-4, первинним документам та відповідно **відсутності в діях Товариства порушення** вимог:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, яким визначено надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:

пункту 3.1 Порядку 899, яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не надано до НКРЕКП**: скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року, скориговані Таблиці 1 та 4 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; уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 20 травня 2025 року № 68-р «Про усунення порушень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». (стор. 37-60, п. 1.6 Акта № 65)
----	--	--

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 20.05.2025 № 68-р «Про усунення порушень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Відповідно до вимог пункту 2 розпорядження від 20.05.2025 № 68-р «Про усунення порушень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 68-р), ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у термін до 15 липня 2025 року повернути замовникам кошти за оплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг із приєднань.

Про виконання цих зобов'язань Товариство мало у термін до 30 липня 2025 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

_____ з додатками до них надавало до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області інформацію щодо зобов'язання Товариства у термін до 15 липня 2025 року повернути замовникам кошти за оплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг із приєднань.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було вжито такі заходи:

- всім замовникам були направлені офіційні листи на поштову або електронну адресу щодо скасування рахунків на підключення електроустановки до електромережі та необхідність надання заяви про повернення коштів із зазначенням банківських реквізитів;
- повідомлення про необхідність надання заяви про повернення коштів із зазначенням банківських реквізитів направлялись замовника через чат-бот (Viber, Телеграм);
- в «Особистому кабінеті споживача» було розміщено інформаційне повідомлення щодо необхідності надання заяви про повернення коштів із зазначенням банківських реквізитів;
- додатково була проведена комунікація із замовниками за контактними мобільними телефонами.

Крім того, Товариством здійснено заходи щодо повернення замовникам коштів за оплачені рахунки на підключення електроустановок до електричних мереж шляхом зарахування цих коштів на особові рахунки постачальників електричної енергії для їх подальшого спрямування на рахунки споживачів, зокрема, направлено листи таким постачальникам:

- _____

Листом _____ Товариство отримало відповідь від _____ щодо згоди на зарахування відповідних сум на особові рахунки споживачів, зазначено мовою документу: *«Враховуючи призначення проведених споживачами оплат, а також можливу відсутність договірних відносин між Товариством і вказаними у листі особами, Товариство не заперечує проти зарахування зазначених Вами сум на особові рахунки споживачів за умови дотримання наступних критеріїв:*

- кошти зараховуються виключно на особові рахунки побутових споживачів
- кошти зараховуються виключно по тим побутовим споживачам з якими у _____ є договірні відносини з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (перелік споживачів додається)

- для уникнення непорозумінь зі споживачами просимо _____ повідомити останніх про підстави та порядок перерахування коштів їх постачальнику та сформулювати остаточний реєстр споживачів

Зарахування коштів буде проведено _____ після їх надходження від ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на рахунок Товариства, на підставі супроводжуючого листа та наданого актуалізованого реєстру споживачів із зазначенням ЕІС-коду та іншої ідентифікуючої інформації.

Просимо у призначенні платежу вказати наступне: *«Перерахування за електричну енергію, згідно листа від _____ № _____ та реєстру».*

В свою чергу, Товариство підтвердить споживачу перерахування коштів на його особовий рахунок.

_____, якими Ліцензіата проінформовано про те, що зарахування перерахованих ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» коштів на рахунки споживачів електричної енергії є неможливим.

Таким чином, станом на 10.03.2026 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вирішило питання щодо повернення коштів 494 замовникам із 557 на загальну суму _____ грн, що складає 88,7% від загальної кількості замовників.

Попри вжиття всіх можливих заходів для виконання Розпорядження НКРЕКП №68-р від 20.05.2025 залишаються не поверненими кошти 63 замовникам на суму _____ грн а саме:

- юридичні особи – 32 споживача, повернення неможливе у зв'язку з відсутністю у споживачів підстав для віднесення сум податку на додану вартість (ПДВ) з перерахованих коштів до податкового кредиту;

- фізичні особи – 31 споживач, серед яких 6 споживачів _____, по яким отримано відмову, а також інші споживачі, які не мають укладених договорів із постачальниками.

Листом _____ Товариство звернулось до НКРЕКП з проханням та пропозицією під час проведення планової перевірки ліцензованої діяльності за 2025 рік врахувати кошти у сумі 168,46 тис. грн під час розрахунків сум дефіциту/профіциту коштів за результатами виконаних приєднань до електричних мереж.

Враховуючи вищевикладене, при прийнятті остаточного рішення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не враховувати зазначене як порушення та врахувати суми неповернутих коштів в розмірі _____ грн шляхом зняття коштів з тарифу або при розрахунках сум дефіциту/профіциту.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою _____ повідомив (мовою документу): «На підставі неправомірно виставлених ОСР рахунків кошти за первинне підключення електроустановок замовників сплачувались безпосередньо самими замовниками, а тому усуненням порушення є повернення цих коштів безпосередньо самим замовникам, наразі залишаються не поверненими кошти 63 замовникам.

Тому, Департамент вважає, що ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» необхідно повторно надати вимогу стосовно виконання розпорядження НКРЕКП від 20.05.2025 № 68-р. а саме необхідно зобов'язати ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» повернути кошти 63 замовникам.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» рішення Регулятора є **обов'язковими до виконання** суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

Також, пунктом 10.7 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), встановлено, що суб'єкт **зобов'язаний усунути порушення у визначений рішенням строк** та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням.

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення** НКРЕКП, а саме вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 20.05.2025 № 68-р.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

З огляду на викладене, **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**.

<p>3.</p>	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p> <p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду;</p> <p>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно);</p> <p>підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p>
------------------	--	---

		<p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.</p> <p>підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p>пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно);</p> <p>підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління , що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p><i>(стор. 118-131 п. 3.1 Акта № 65)</i></p>
--	--	---

Щодо розрахунків з _____

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряемого періоду між _____ та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договір про надання послуг з передачі електричної енергії _____ (далі - Договір _____) та _____, який відповідає Типовому договору..

Відповідно до пункту 1.1. Договору _____ ОСП зобов’язується надавати послугу з передачі електричної енергії (далі - Послуга), а Користувач зобов’язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.

Згідно пункту 3.1 розділу 3 Договору _____ планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті. договір про надання послуг з передачі електричної енергії.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового

періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

9.3. Користувач зобов'язується:

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало послугу з передачі електричної енергії за договором _____ в обсязі _____ МВт-год на загальну суму _____ грн (з ПДВ) та здійснено оплату на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, відсутня заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за договором _____.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством було здійснено з порушенням термінів сплати, відповідно до вимог Договору _____, а саме:

оплату за актом коригування отриманим у травні 2025 року здійснено з порушенням терміну сплати на 12 календарних днів;

оплату за актом коригування отриманим у липні 2025 року здійснено з порушенням терміну сплати на 24 календарних дні;

оплату за актом коригування отриманим у вересні 2025 року здійснено з порушенням терміну сплати на 12 календарних днів;

оплату за актом коригування отриманим у жовтні 2025 року здійснено з порушенням терміну сплати на 3 календарних дні.

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не здійснено попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії ОСП, в терміни визначені договором _____, а саме:

січень 2025 року – оплату за I декаду здійснено не в повному обсязі, за II та III декаду – не здійснено оплату;

лютий 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

квітень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
червень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
липень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
серпень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
вересень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
жовтень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
листопад 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
грудень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду січень – грудень 2025 року, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювало або здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії, з **порушенням терміну** визначеного договором _____, а саме:

за січень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 20 календарних днів;
за лютий 2025 року – з порушенням терміну сплати на 24 календарних дні;
за березень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 84 календарних дні;
за квітень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 85 календарних днів;
за травень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 95 календарних днів;
за червень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 85 календарних днів;
за липень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 73 календарних дні;
за серпень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 64 календарних дні;
за вересень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 44 календарних дні;
за жовтень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 46 календарних днів;
за листопад 2025 року – станом на 31.12.2025 оплату не здійснено.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послуги з передачі електричної енергії за договором _____ у сумі _____ грн (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями,

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між _____ та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

3.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється НКРЕКП відповідно до затвердженої ним методики (порядку) та оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті _____. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою.

3.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI КСП.

3.4. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається як добуток діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

3.6. Плановий обсяг Послуги, що використовується для визначення планової вартості послуги, визначається на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожен декаду розрахункового періоду.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти надання Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості фактично наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком», що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

4.2. Обов'язки Користувача:

4.2.1. Своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом січня – грудня 2025 року **не здійснено попередню оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, в терміни визначені договором _____**, а саме:

січень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

лютий 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

квітень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

червень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

липень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

серпень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

вересень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

жовтень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

листопад 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

грудень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду січень – грудень 2025 року, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювало або здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, **з порушенням терміну** визначеного договором _____, а саме:

за січень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 31 календарний день;

за лютий 2025 року – з порушенням терміну сплати на 34 календарних днів;

за березень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 31 календарний день;

за квітень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 64 календарних днів;

за травень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 95 календарних днів;
за червень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 85 календарних днів;
за липень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 66 календарних днів;
за серпень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 53 календарних дні;
за вересень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 44 календарних днів;
за жовтень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 33 календарних дні;
за листопад 2025 року – станом на 31.12.2025 оплату не здійснено.

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ у сумі – _____ **грн (з ПДВ)**, яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями _____.

За поясненнями ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданими листом _____ (мовою документу): *«Згідно з постановою НКРЕКП від 26 серпня 2025 року № 1329 переглянуто тариф ПРАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" з 01 вересня 2025 року в частині включення до структури тарифів на послуги з розподілу залишкових позитивних сум коригувань, рішення за яким прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності за 2021 - 2023 роки (відтермінування щодо включення яких відбулось відповідно до постанов НКРЕКП від 19 грудня 2024 року №2155 та №2170). Постановою передбачалося пріоритетне спрямування коштів на оплату за зобов'язаннями перед оператором системи передачі та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.*

Незважаючи на включення до тарифу на розподіл позитивної суми коригувань (_____ грн без ПДВ або _____ грн з ПДВ) функціонування ПРАТ "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ" протягом 2025 року супроводжувалось дефіцитом коштів, що спричинений зниженням обсягів розподілу у порівнянні з обсягами, що визначені тарифом на розподіл (дефіцит - _____ грн з ПДВ), а також дефіцитом, що спричинений невідповідністю ціни на закупівлю ТВЕ, що врахована в діючому тарифі, фактичним цінам, що склалися на ринку електроенергії протягом 2025 року (дефіцит - _____ грн з ПДВ)...

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послуги з передачі електричної енергії за договором _____ у сумі – _____ грн (з ПДВ).

Станом на момент проведення перевірки, заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії згідно договору _____ у сумі – _____ грн (з ПДВ), яка обліковувалась станом на 31.12.2025, сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями...

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ у сумі – _____ грн (з ПДВ).

Станом на момент проведення перевірки, заборгованість ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно договору _____, у сумі – _____ грн (з ПДВ), яка обліковувалась станом на 31.12.2025, сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями.

Враховуючи обставини роботи ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дефіциту коштів, що спричинений зниженням обсягів розподілу у порівнянні з обсягами, що визначені тарифом на розподіл (дефіцит - _____ грн з ПДВ), а також дефіцитом, що спричинений невідповідністю ціни на закупівлю ТВЕ, що врахована в діючому тарифі, фактичним цінам, що склалися на ринку електроенергії протягом 2025 року, просимо

не застосовувати штрафних санкцій з питання несвоєчасної оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство не здійснювало, або здійснювало з порушенням встановлених термінів, поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

Актом № 65 встановлено та зафіксовано, що наявна станом на 31 грудня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих _____, у розмірі _____ грн. була погашена Ліцензіатом у повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення 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 накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

4.	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955</p>	<p>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:</p> <p>пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ 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;</p> <p>пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду;</p> <p>яким передбачено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне</p>
-----------	--	---

переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу III із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до III, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

б) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу III із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів III, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів,

**пункту 2.10 глави 2 Порядку
№ 955**

що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) для окремих заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ.

яким передбачено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з укаванням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2 - 3 альтернативні цінові (комерційні)

	<p>пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;</p> <p>б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</p> <p>(стор. 244 - 317, п. 3.5 Акта № 65)</p>
--	---

Інвестиційна програма ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік (ІІІ) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2395 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі _____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 22.05.2024 № 963)	
Економія коштів за 2023 рік (постанова НКРЕКП від 22.05.2024 № 963)	
Прибуток від надання послуг комерційного обліку	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансоване тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
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						

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» фактично профінансовано заходів ІІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **94,64%** від запланованої суми, при цьому **освоєння** коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **100,00%** загальної суми фінансування.

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» не виконано заходи щодо впровадження СМАРТ-системи для обліку електричної енергії у населення (пункт 39 розділу ІІ ІІІ 2025 року), передбачені «Поадресним переліком для встановлення інтелектуальних лічильників на прогнозний період», що є складовою Додатку 2 до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, на суму _____ **грн, а саме:**

Пункт ІІІ _____ (джерело – Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **1 808 однофазний лічильник на суму _____ грн;**

Пункт ІІІ _____ (джерело – Економія коштів за 2023 рік) – **446 трифазних лічильника прямого ввімкнення на суму _____ грн;**

Пункт III _____ (джерело – Економія коштів за 2023 рік) –

41 трифазний лічильник напівпрямого ввімкнення суму _____ грн.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, станом на 31.12.2025 встановлено:

Фінансування III 2025 відповідно до наданого Товариством звіту щодо виконання III склало _____ грн (без ПДВ), що складає **94,64%** від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **100,00%** від загальної суми фінансування.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством не виконано в повному обсязі **3 заходи III**, запланованою сумою фінансування _____ грн (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що не перевищує **5%** становить _____ грн (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує **5%** та не перевищує **10%** становить _____ грн (без ПДВ).

Перевитрати, що перевищують 10%, відсутні.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання III 2025, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання III 2025, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів III 2025 в межах **5%**, від **5%** до **10%** та більше **10%**:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ III 2025	Економія заходів III 2025	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Щодо виконання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог Порядку № 955.

Відповідно до пункту 9 додатку до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.8, 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано **08.09.2025** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, при цьому, **оформлену неналежним чином** (надані Таблиця 2, Таблиця 5, Таблиця 6, Таблиця порівняння III-2025 з III-2026 та пояснювальна записка (ПЗ) **потребували доопрацювання**).

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом _____.

За поясненнями ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданими листом _____ (мовою документу): «В частині не виконання заходів щодо впровадження

SMART-системи для обліку електричної енергії у населення ... ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не мало можливості виконати заміну лічильників за адресами, які були передбачені «По адресним переліком для встановлення інтелектуальних лічильників на прогнозний період» з наступних причин:

Причини не встановлення лічильників	Кількість
Самостійно встановлений інтелектуальний лічильник споживачем	245
Споживач відключений	184
Невідповідність фактичної прив'язки споживача до ТП	195
ВСЬОГО:	624
Відсутня технічна можливість встановлення лічильника	4
Недопуск до заміни середнє споживання 0 кВт*год в місяць	346
Недопуск до заміни середнє споживання від 1 до 40 кВт*год в місяць	852
Недопуск до заміни середнє споживання більше 40 кВт*год в місяць	469
ВСЬОГО:	1 671
РАЗОМ:	2 295

...Виключення з списків 2 295 шт. об'єктів не вплинуло на розрахунок та обсяги втратної складової по запланованим в ІІ ТП, втрати по ТП в межах допустимого.

2 295 шт. лічильників були встановлені по ТП які є наступними за ранжиром, які мають втрати. Детальна інформація щодо втрат наведена в додатку 4 до заперечень до акту. Всі 2 295 лічильників встановлених на інших ТП, приймають участь в балансуванні даних ТП та впливають на зниження втрат. Таким чином вимоги щодо пріоритезації, що зазначені в п. 3.11 глави 3 Порядку № 955 виконані.

Довідково: з 2 295 об'єктів, на 395 об'єктах встановлено лічильники які є власністю споживача. Згідно правил п.5.8.1 ККОЕЕ заміна лічильника проводиться виключно за взаємною документально підтвердженою згодою власника ЗКО, відключити даних споживачів, відповідно до нормативних документів, ОСР не має змоги.

На сьогоднішні день, згідно Протоколу наради від 07.04.2026 року щодо підходів до формування Планів розвитку систем розподілу на 2027 – 2031 роки» пунктом п. 3.6 НКРЕКП визначило обставини, що перешкоджають ОСР виконати взяті на себе зобов'язання в частині встановлення SMART-лічильників відповідно до по адресного переліку:

- ліквідація відповідної фізичної ТКО;
- за адресом встановлена генеруюча установка УЗЕ;
- встановлення споживачем інтелектуального лічильника самостійно;
- невідповідність фактичної прив'язки об'єкта споживача;
- у зв'язку із недопуском до вузла обліку або відключення споживача.

На установчій нараді щодо підходів до формування Планів розвитку систем розподілу на 2027 – 2031 роки та Інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2027 рік, надані роз'яснення по роботі з проблемними точками на 2027-2031 роки, але на 2025-2026 роки такі роз'яснення відсутні. У зв'язку з цим, просимо врахувати підходи відображені в Протоколі від 07.04.2026 року і до виконання ІІ розділу ІІІ по ОСР на 2025 та 2026 роки.

Зазначаємо, що більшість лічильників встановлено на території споживача і можливі ситуації по відсутності доступу до їх заміни і це становить ризику для ОСР при виконанні заходів ІІ розділу ІІІ.

Враховуючи вищезазначене, просимо:

1. **Визнати заходи з впровадження SMART-системи обліку електричної енергії для побутових споживачів (пункт 39 розділу ІІ Інвестиційної програми на 2025 рік) такими, що реалізовані у повному обсязі;**

2. **Не здійснювати виключення з регуляторної бази активів, сформованої після переходу на стимулююче регулювання, 2 295 засобів обліку, які безпосередньо задіяні у провадженні ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;**

3. **Не застосовувати штрафних санкцій з порушеного питання.**

Щодо порушення пункту 4.4 глави 4 Порядку № 955, відповідно до якого, при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

Вважаємо, що перевитрати в рамках програм за 2025 рік на суму _____ грн не є порушенням пункту 4.4 Порядку № 955, так як перевитрати понад 5% не регламентуються зазначеною постановою...

З огляду на викладене, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення підпункту 48 пункту 2.2 глави 2, а саме пункту 4.4 Порядку № 955.

На виконання пункту 9 додатку до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік» забезпечено своєчасне подання Інвестиційної програми на 2026 рік, що направлена Регулятору супровідним _____.

Враховуючи, що ІП на 2026 рік була підготовлена та надана в установлені строки просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення підпункту 46 пункту 2.2 глави 2 Порядку № 955.

Вважаємо, що Товариство не порушило вимоги Порядку № 955, так як пунктом 3.3 Порядку передбачено, що при поданні ІП допускаються невідповідності вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування, та що ІП до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання оператору системи розподілу.

При цьому, відповідно до пункту 3.4, Товариством подано до НКРЕКП доопрацьовані матеріали до ІП з урахуванням зауважень і пропозицій Регулятора, які були повторно розглянуті, та відповідно до пункту 3.5. Порядку Регулятором було встановлено відповідність ІП вимогам цього Порядку, та питання про схвалення ІП на 2026 рік було винесене на засідання НКРЕКП від 13.01.2026 року (постанова НКРЕКП від 13.01.2026 № 39 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 рік).

Враховуючи, що ІП на 2026 рік була затверджена Регулятором Постановою №39 від 13.01.2026 року, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955 та пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою від 28.04.2026 № 871/17-26 зазначає (мовою документу): «Враховуючи пояснення Товариства, надані до Акта планової перевірки від 09.04.2026 № 65, а також додатковий лист АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____ та наявності обґрунтованих підстав для коригування операторами систем розподілу поадресного переліку для встановлення СМАРТлічильників у побутових споживачів, передбачених постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (у редакції від 28.04.2026) управління пропонує вважати зазначені заходи виконаними.».

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, зазначає про відсутність в діях ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень вимог 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 ІП 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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом _____ до НКРЕКП

доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

З огляду на викладене, **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**.

5.	<p>підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме:</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (із змінами) (далі – Порядок №с 375) в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме відсоток рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.</p> <p><i>(стор. 343-344, п. 3.5 Акта № 65)</i></p>
----	--	--

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

Відповідно до пункту 2.1 глави 2 Порядку № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

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

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

Перевіркою встановлено та зафіксовано фактичний рівень виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевіряється, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, а саме:

Стандарт	Загальні стандарти	
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2025 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд, %	не менше 75	73,93%
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру, %	не більше 10	7,23%

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не дотримано** загальні стандарти якості надання послуг ОСР у 2025 році, зокрема щодо відсотку рівня сервісу Кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році) – не менше 75 %.

За поясненнями ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданими листом _____ (мовою документу): «...Зниження рівня сервісу кол центру протягом 30 секунд спостерігалось у жовтні – грудні 2025 року. Саме в цей період показники були нижчими за норматив

у зв'язку з низкою об'єктивних та надзвичайних чинників, які неможливо було передбачити або уникнути.

У IV кварталі 2025 року на території обслуговування ОСР – м. Київ сталися масовані ракетні та дроніві обстріли енергетичної інфраструктури, що призвело до масштабних аварійних відключень електропостачання.

З метою запобігання виходу з ладу всієї енергосистеми через перевантаження, за вказівками _____:

- застосовувалися графіки погодинних відключень (ГПВ);
- у випадку погіршення ситуації та виникнення критичного дефіциту потужності застосовувалися аварійні відключення (ГАВ, СГАВ)...

Зазначені вище обставини призводили до ситуації, коли мали місце аварійні відключення, графіки обмеження споживачів не діяли та тривалість відключень була непрогнозованою, що викликало значні соціальні хвилювання – споживачі масово зверталися до кол-центру (незважаючи на альтернативні способи інформування споживачів – IVR, сайт, чат-бот, фейсбук та телеграм канал ОСР), вимагаючи вплинути на ситуацію з електропостачанням, яка у переважній більшості випадків від оператора системи розподілу не залежала...

Сукупність наведених обставин призвела до:

- збільшення часу очікування абонентів на лінії,
- зменшення частки дзвінків, прийнятих протягом нормативних 30 секунд,
- відповідно — до недосягнення нормативного рівня у 75 %, зафіксувавши фактичне значення 73,93 %.

Звертаємо увагу, що в періоди відсутності значних об'єктивних обставин, які впливали би на кількість звернень до кол-центру, рівня сервісу кол центру протягом 30 секунд суттєво перевищував нормативні 75 %. Наприклад, у I кварталі 2025 року рівень сервісу за 30 секунд становив 85,84 %.

Тобто зниження у IV кварталі показника, який був визначений в умовах мирного часу та не враховував надзвичайні навантаження, пов'язані з масовими відключеннями електроенергії, було винятковим і обумовлене виключно значними об'єктивними обставинами.

У 2025 році ОСР також здійснив низку організаційних та технічних заходів, зокрема:

- оптимізація графіків роботи операторів з розширенням кількості змін у пікові періоди;
- переорієнтація частини персоналу інших підрозділів на підтримку роботи кол-центру під час пікового навантаження;
- модернізація інфраструктури контакт-центру, включаючи збільшення пропускної здатності телефонних ліній, оптимізацію IVR-системи,
- підготовка резервних робочих місць із забезпеченням безперебійного зв'язку.

Однак навіть за максимальних зусиль досягти нормативних показників у період обстрілів було фізично неможливим.

З огляду на об'єктивні обставини недотримання показників якості кол-центру, пов'язані з хвилею наймасштабніших і найінтенсивніших повітряних атак за весь період повномасштабної війни ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____ зверталось до НКРЕКП з проханням ці періоди призупиняти дію стандартів якості кол-центра або врахувати об'єктивні обставини під час оцінки дотримання ОСР показників якості роботи кол-центрів під час здійснення перевірок ліцензованої діяльності та не застосовувати за цей період штрафні санкції до ОСР. У відповідь НКРЕКП листом _____ у 2026 році повідомило, що розглядатиме обставини, пов'язані із застосуванням графіків відключень електропостачання або наслідками обстрілів об'єктів енергетичної інфраструктури, що об'єктивно спричинили збільшення навантаження на кол-центри ліцензіатів.

Враховуючи надану вище інформацію, при прийнятті остаточного рішення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не враховувати зазначене як порушення.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2025 році недотримано загальний стандарт якості надання послуг, а саме

відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – не менше 75 %.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пунктом 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення зменшення до 60% застосовано враховуючи, що вчинення порушення відбулось з причин, незалежних від ліцензіата, а саме через збройну агресію російської федерації проти України.

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

6.	підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (стор. 388-389, п. 3.19 Акта № 65)
----	--	--

Щодо дотримання ліцензіатом вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу в частині припинення розподілу електричної енергії

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.

ОСР не має права вимагати від електропостачальника обґрунтування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення.

Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР не розглядає заперечення щодо припинення електроживлення або звернення щодо неправомірності дій електропостачальника від споживачів електричної енергії.

ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення.

Якщо до ОСР надійшло повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача, а оперативна бригада ОСР вже виїхала на об'єкт споживача або виконала відповідні технічні заходи з відключення електроустановок споживача, електропостачальник зобов'язаний відшкодувати ОСР відповідні витрати на здійснення зазначених дій.

Припинення електроживлення споживача електричної енергії за зверненням електропостачальника не звільняє його від виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електроживлення.

Після усунення причин (підстав) припинення електроживлення споживача електричної енергії електропостачальник надає ОСР звернення щодо відновлення електроживлення такого споживача електричної енергії.

У випадку розірвання договору про постачання між відповідними електропостачальником та споживачем до моменту відновлення електроживлення цього споживача звернення щодо відновлення електроживлення надає безпосередньо споживач електричної енергії за умови укладення договору про постачання з новим електропостачальником або новий електропостачальник стосовно такого споживача.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

На запит комісії з перевірки, Товариство надало інформацію щодо Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «Датахаб» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено за результатами аналізу якої встановлено, що Товариством не забезпечено виконання вимог електропостачальника щодо **припинення електроживлення споживачів у 461 випадку**.

Комісія з перевірки зазначає, що **обсяг електричної енергії використаної споживачами** після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який **був покладений на ОСР становить _____ кВт*год.**

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ зазначає (мовою документу): *«Відповідно до інформації приведеної у Акті, обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який був покладений на ОСР, становить _____ кВт*год.*

З огляду на вищевикладене, Департамент пропонує при формуванні проекту рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю, зобов'язати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати до НКРЕКП скориговану, відповідно до Акта, форму звітності № 5-НКРЕКП моніторинг-розподіл за 2025 рік.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

7.	підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме: підпункту 4 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з
----	---	--

**підпункту 24 пункту 2.2
глави 2 Ліцензійних умов з
розподілу електричної
енергії**

трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

підпункту 15 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за ініціативою ОСР, з дати надання споживачем підтвердження усунення виявлених порушень, оплати заборгованості за надані послуги та/або несанкціонований відбір електричної енергії, а також відшкодування збитків (за їх наявності) у міській місцевості - у строк 3 робочі дні;

підпункту 16 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення у міській місцевості - у строк 3 робочі дні;

яким встановлено обов'язок ліцензіата 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:

пункту 2.4 Порядку № 375, яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку.

(стор. 388-401, п. 3.23 Акта № 65)

Щодо перерв в електропостачанні:

Підпунктом 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 встановлено гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до вимог Інструкції щодо заповнення Форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартирна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (далі – Форма звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл), зафіксовано 28 перерв з вини компанії з тривалістю відновлення електропостачання між ними менше 30 хвилин, та які разом перевищують 22 години, а саме:

№	Підрозділ	Диспетчерська назва обладнання	Дата та час початку перерви	Дата та час кінця перерви
1			16.06.2025 22:25	18.06.2025 17:46

2			29.12.2025 11:27	30.12.2025 17:30
3			11.01.2025 19:51	12.01.2025 18:47
4			12.03.2025 7:15	13.03.2025 19:42
5			07.06.2025 1:51	08.06.2025 0:51
6			09.06.2025 8:48	10.06.2025 15:53
7			22.07.2025 17:38	29.07.2025 14:56
8			30.07.2025 13:28	31.07.2025 14:46
9			24.09.2025 6:38	26.09.2025 16:14
10			22.10.2025 23:09	24.10.2025 18:07
11			15.11.2025 11:38	16.11.2025 10:33
12			16.11.2025 22:36	18.11.2025 18:15
13			26.11.2025 8:13	27.11.2025 10:16
14			03.12.2025 16:20	04.12.2025 17:00
15			28.12.2025 11:00	29.12.2025 9:28
16			05.03.2025 14:38	06.03.2025 14:17
17			28.11.2025 9:21	29.11.2025 17:21
18			16.12.2025 13:03	17.12.2025 11:35
19			24.12.2025 9:38	25.12.2025 13:10
20			10.01.2025 6:22	16.01.2025 18:00
21			17.06.2025 1:07	23.06.2025 14:36
22			07.07.2025 21:40	22.07.2025 14:07
23			29.07.2025 12:35	30.07.2025 23:32
24			11.11.2025 8:31	12.11.2025 10:33
25			12.11.2025 10:26	13.11.2025 18:34
26			22.11.2025 16:09	23.11.2025 15:56
27			04.12.2025 11:25	05.12.2025 13:11
28			12.12.2025 13:51	13.12.2025 14:04

ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» листом _____ надало комісії з перевірки пояснення, відповідно до яких за перервами 1–3, 5-6, 10, 15, 18–19 та 21–22 Товариством було надано компенсації споживачам. Товариством надано протоколи від 20.02.2025, від 11.07.2025, від 13.08.2025, від 14.11.2025 та від 12.02.2026 засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, відповідно до яких проведено нарахування компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості 46 споживачам.

Щодо перерв 1, 3 та 15 Товариством зазначено про подання електропостачальнику повідомлення на виплату компенсації для врахування розміру компенсації у рахунку споживача.

Комісії з перевірки зазначає, що Товариством не дотримано вимоги підпункту 4 пункту 2.3 Порядку № 375 щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин за перервами 1, 3, 15 та **зобов'язане надати компенсацію 10** споживачам (на рівні напруги _____ кВ) та **9 споживачам** (на рівні напруги _____ кВ), відповідно до вимог Порядку № 375.

Щодо дотримання термінів надання послуг

Відповідно до Форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (далі – Форма звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл), по підрозділу _____ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за червень 2025 року надано 36 послуг із затримкою у зв'язку із виною споживача, а саме:

№	Код послуги	Інформація про споживача		Дата початку надання послуги	Дата завершення надання послуги
		Найменування	Адреса		
1	S3.3.1			02.06.2025	07.06.2025
2	S3.3.1			02.06.2025	09.06.2025
3	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
4	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025

5	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
6	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
7	S3.3.1			02.06.2025	09.06.2025
8	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
9	S3.3.1			02.06.2025	07.06.2025
10	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
11	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
12	S3.3.1			02.06.2025	18.06.2025
13	S3.3.1			02.06.2025	07.06.2025
14	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
15	S3.3.1			02.06.2025	06.06.2025
16	S3.3.1			03.06.2025	11.06.2025
17	S3.3.1			03.06.2025	09.06.2025
18	S3.3.1			03.06.2025	09.06.2025
19	S3.3.1			03.06.2025	10.06.2025
20	S3.3.1			06.06.2025	24.06.2025
21	S3.3.1			06.06.2025	12.06.2025
22	S3.3.1			09.06.2025	14.06.2025
23	S3.3.1			09.06.2025	13.06.2025
24	S3.3.1			13.06.2025	19.06.2025
25	S3.3.1			16.06.2025	27.06.2025
26	S3.3.1			16.06.2025	01.07.2025
27	S3.3.1			19.06.2025	26.06.2025
28	S3.3.1			23.06.2025	27.06.2025
29	S3.3.1			20.06.2025	05.07.2025
30	S3.3.1			20.06.2025	26.06.2025
31	S3.3.1			20.06.2025	27.06.2025
32	S3.3.1			25.06.2025	02.07.2025
33	S3.3.1			27.06.2025	04.07.2025
34	S3.2.1			05.06.2025	11.06.2025
35	S3.2.1			11.06.2025	29.06.2025
36	S3.2.1			17.06.2025	25.06.2025

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____ надало комісії з перевірки акти про невідповідність дій (бездіяльність) споживача.

Комісія з перевірки зазначає, що Листом _____ Товариство надало комісії з перевірки пояснення, відповідно до яких за послугами 1–25 та 27-35 Товариством було надано компенсації споживачам. Також Товариством надано **протокол від 07.04.2026** засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, відповідно до яких **проведено нарахування компенсацій** за недотримання гарантованих стандартів якості **в подвійному розмірі 35 споживачам.**

Щодо послуги 26 зі споживачем розірвано договір та закрито контокорентний рахунок. Товариством надано лист _____ про розірвання договору.

Таким чином, Товариством не дотримано вимоги підпунктів 15 та 16 пункту 2.3 Постанови № 375 щодо відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за ініціативою ОСР та електропостачальника у міській місцевості - у строк 3 робочі дні.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане надати компенсацію в подвійному розмірі відповідно до вимог Порядку № 375 10 споживачам (на рівні напруги _____ кВ) та 9 споживачам (на рівні напруги _____ кВ) за недотримання вимог підпункту 4 пункту 2.3 Постанови № 375 щодо строку відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 22 годин.

За поясненнями ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданими листом _____ (мовою документу): *«Щодо перерви п. 1 таблиці 3.23.2 ... ПРАТ «ДТЕК*

КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» погоджується з тим, що не була виплачена компенсація по 1 споживачу на рівні напруги ___ кВ та по 4 споживачам на рівні напруги _____ кВ.

Згідно протоколу _____ засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, відповідно до якого проведено нарахування компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості в подвійному розмірі 1 споживачу на рівні напруги _____ кВ та 4 споживачам на рівні напруги _____ кВ.

Щодо перерви п. 3 таблиці 3.23.2 ... ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» погоджується з тим, що не була виплачена компенсація по 8 споживачам на рівні напруги _____ кВ та по 4 споживачам на рівні напруги _____ кВ.

Згідно протоколу _____ засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, відповідно до якого проведено нарахування компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості в подвійному розмірі 8 споживачам на рівні напруги _____ кВ та 4 споживачам на рівні напруги _____ кВ.

Щодо перерви п. 15 таблиці 3.23.2 ... ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» погоджується з тим, що не була виплачена компенсація по 1 споживачу на рівні напруги _____ кВ та по 1 споживачу на рівні напруги _____ кВ.

Згідно протоколу _____ засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, відповідно до якого проведено нарахування компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості в подвійному розмірі 1 споживачу на рівні напруги _____ кВ та 1 споживачу на рівні напруги _____ кВ.

Таким чином, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повністю виконано зобов'язання в частині виплати компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР щодо перерв п.1, п.3 та п.15 таблиці 3.23.2 (10 споживачам на рівні напруги _____ кВ та 9 споживачам на рівні напруги _____ кВ).

Щодо порушення підпункту 15 та 16 пункту 2.3 Порядку № 375.

... На підставі протоколу _____ засідання Комісії з розгляду порушень строків надання послуг гарантованих стандартів якості проведено нарахування компенсацій у подвійному розмірі 35 споживачам. Документальне підтвердження у вигляді відповідного протоколу було надано до НКРЕКП листом _____.

Таким чином, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повністю виконано зобов'язання в частині виплати компенсації за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР щодо послуг наданих з порушенням строків електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за ініціативою ОСР та електропостачальника.

Протоколи _____ засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, відповідно до яких проведено нарахування компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості, надаються в додатках 5 та 6 до заперечень до акту перевірки.

Враховуючи надану вище інформацію, при прийнятті остаточного рішення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не враховувати зазначене як порушення.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство надало протокол засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості _____, відповідно до якого проведено нарахування компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості в подвійному розмірі 10 споживачам на рівні напруги _____ кВ та 9 споживачам на рівні напруги _____ кВ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення 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 накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

<p>8.</p>	<p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p> <p>У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини</p>
-----------	--	--

приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно).

(стор. 455-461, 480-482 п. 3.24 Акта № 65)

Відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави IV Кодексу систем розподілу, максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (**з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування**). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.

Перевіркою встановлено, що Товариством при повідомленні замовників послуг з приєднання про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання **не надавалось документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.**

Таким чином, в зв'язку з недотриманням Ліцензіатом процедури збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання (відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики тощо), відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, комісія з перевірки зазначає, що **послуги зі стандартного приєднання замовникам мали бути надані ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в межах 45 та 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання (відповідно до замовленої до приєднання потужності), по наступних виданих замовникам послуги технічних умовах (зазначених у Таблиці 4.24.13 Акту № 65):** _____

Відповідно до вимог пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі **30 днів для проектування** електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі **30 днів для проектування** електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі **45 днів для проєктування** електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі **60 днів для проєктування** електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проєктною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.

Перевіркою встановлено, що Товариством здійснено проєктування для нестандартного приєднання «під ключ» по замовникам, а саме: _____, із порушенням строку від 7 до 147 календарних днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство листом _____ надало копії повідомлень про надання послуг з приєднання, відповідно до яких послугу з приєднання _____ надано на 17.03.2026. Крім того, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладені із замовниками послуг зі стандартного приєднання надало додаткові угоди відповідно до яких строк надання послуги з стандартного приєднання, передбачений п.4.2.4. Кодексу системи розподілу, по _____ подовжено до 30.06.2026 та по _____ подовжено до 17.11.2026.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від _____ повідомив (мовою документу): «...в рамках перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» здійснювалося дослідження по 85 замовникам (додаток № 4 до службової записки Департаменту _____), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана.

За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» встановлено, з цього реєстру замовників залишилося 48 замовників, яким не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини (додається).

Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» надати цим 48 замовникам послуги з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до переліку, наданого Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини з 48 замовниками, за наступними виданими технічними умовами:

_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____
_____	_____	_____	_____	_____

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

<p>9.</p>	<p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей</p>	<p>згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний 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>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;</p> <p>пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».</p> <p>пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, у частині формування та передачі погодинних даних комерційного обліку щодо обсягів перетоків електричної енергії на межі між 1 та 2 класами напруги до АКО;</p> <p>пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;</p> <p>пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку відповідно до існуючих проектних рішень (проектів);</p> <p>щодо забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.</p>
------------------	--	--

Щодо дотримання Ліцензіатом підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не було повірено 409 369 лічильників електричної енергії, відповідальність за повірку яких покладено на Товариство, а саме:

Інформація щодо загальної кількості трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протерманованим терміном планової повірки

	Станом на 01.01.2025		Станом на 31.12.2025	
	Всього, од.	Кількість протермінованих, од.	Всього, од.	Кількість протермінованих, од.
Однофазні лічильники	1 095 385	368 750	1 105 779	334 212
Трифазні лічильники	156 437	53 718	160 420	50 551
Однофазні багатотарифні лічильники	417 748	34 388	447 556	12 238
Трифазні багатотарифні лічильники	85 969	17 563	89 016	12 368
Всього	1 755 539	474 419	1 802 771	409 369

Щодо дотримання ліцензіатом пункту 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б»

Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до завершення періоду, що підлягає перевірці, та відповідно до початку планової перевірки **усунуто наявні невідповідності у віднесенні** Товариством площадок комерційного обліку (далі – площадка) **до груп «а» та «б»** у частині приєднаної потужності 150 кВт і більше для побутових споживачів, визначені Додатком 2 до запиту НКРЕКП, наданого листом _____ (663 площадки), зокрема:

- 509 площадок віднесено до групи «а»;
- щодо 145 площадок уточнено та скориговано в бік зменшення приєднану потужність (зазначені площадки вимірювання залишаються у складі групи «б»);
- 9 площадок демонтовано (заархівовано в Реєстрі ТКО) у зв'язку з розірванням відповідних договорів на надання послуг з розподілу електричної енергії.

Додатково встановлено, що невідповідностей у віднесенні Товариством площадок до груп «а» та «б» за критерієм середньомісячного споживання понад 50 000 кВт·год не виявлено.

Щодо дотримання ліцензіатом пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ щодо створення ОСР у власних електричних мережах та реєстрації в адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) додаткових областей комерційного обліку та відповідних ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги, а також забезпечення інтервального комерційного обліку, формування та передачі погодинних даних комерційного обліку до АКО у ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги

Відповідно до вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV встановлено, що **оператори системи розподілу зобов'язані створити** у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні **ТКО** для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР.

У ТКО на межі областей комерційного обліку між 1 та 2 класами напруги **має бути забезпечений інтервальный комерційний облік, формування та передача погодинних даних комерційного обліку до АКО.**

Втрати електричної енергії на 1 класі напруги в мережах ОСР мають формуватися як різниця обсягів електричної енергії, обчислених за одночасно знятими показами встановлених на межі цієї області інтелектуальних лічильників, що функціонують у складі АСКОЕ.

З використанням цих даних АКО має забезпечити формування сертифікованих даних щодо обсягу втрат електричної енергії в електричній мережі ОСР.

Перевіркою встановлено, що Товариством було зареєстровано в адміністратора комерційного обліку додаткові області та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії.

Погодинні дані комерційного обліку ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» сформовано та **передано** до адміністратора комерційного обліку **20.03.2026**.

Довідково комісія з перевірки зазначає, що вищезазначене порушення усунуто Товариством під час проведення перевірки.

Щодо дотримання ліцензіатом вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії

Пунктом 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ передбачено, що оператор системи **зобов'язаний згідно з затвердженими графіками** за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії **проводити:**

контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців;

технічну перевірку вузлів обліку для непобутових та колективних побутових споживачів не рідше одного разу на три роки;

технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжповірного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку.

Перевіркою визначено загальну кількість точок комерційного обліку, де **порушено/не порушено терміни проведення контрольних оглядів** засобів комерційного обліку електричної енергії, а саме:

	Всього ТКО, у т. ч.	з порушенням термінів	без порушенням термінів
Непобутові споживачі	70 204	22 778	47 426
Побутові споживачі	783 396	323 296	460 100

Щодо дотримання ліцензіатом пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника без розроблення проєктів.

Підпунктом 1 пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ передбачено, що Технічне завдання та проєкт не розробляються, якщо улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку здійснюється:

1) згідно з типовими технічними рекомендаціями та типовими проєктними рішеннями (проєктами), зокрема у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника, якщо у наданих ОСР технічних умовах передбачено застосування типових технічних рекомендацій та типових проєктних рішень (проєктів) улаштування вузла обліку;

2) без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку відповідно до існуючих проєктних рішень (проєктів).

Комісією з перевірки вибірково досліджено рахунки щодо надання послуг комерційного обліку при наданні Товариством послуг із стандартного приєднання. За результатом перевірки

встановлено, що **Товариством виставляється рахунок** щодо надання послуг комерційного обліку, який включає роботи щодо проектування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до 50 кВт.

Відповідно до пояснень Товариства (мовою оригіналу): «Наказом ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____ введено в дію калькуляції вартості додаткових робіт (послуг) на послуги комерційного обліку, яка включала окремою складовою «Проектування розрахункового вузла обліку електроенергії електроустановок потужністю до 50 кВт» до переліку робіт, на які ОСР видає рахунки на комплексну послугу з облаштування ВОЕ в рамках стандартного приєднання.

15.12.2025 на адресу Товариства надійшов лист-вимога НКРЕКП _____ щодо не включати складову «Проектування розрахункового вузла обліку електроенергії електроустановок потужністю до 50 кВт» до переліку робіт, на які ОСР видає рахунки на комплексну послугу з облаштування ВОЕ в рамках стандартного приєднання або збільшення договірної потужності електроустановок замовника.

Враховуючи вищезазначене, Товариство наказом _____ з 25.12.2025 року скасовано наказ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____ «Про введення в дію калькуляції вартості додаткових робіт (послуг) на послуги комерційного обліку», про що було повідомлено Регулятора листом _____.

Таким чином, вимоги НКРЕКП Товариством виконані в частині відсутності в рахунки на комплексну послугу з облаштування ВОЕ в рамках стандартного приєднання або збільшення договірної потужності електроустановок замовника складову «Проектування розрахункового вузла обліку електроенергії електроустановок потужністю до 50 кВт».

Підпунктом 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» зобов'язано операторів систем розподілу з 01 жовтня 2025 року забезпечити автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Перевіркою встановлено, що товариством в програмному комплексі сформовано макети для передачі наявних автоматизованих погодинних даних комерційного обліку.

З 01 жовтня 2025 року відповідно до вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови № 586 Товариство забезпечує автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних.

Комісією з перевірки встановлено, що **Товариством не забезпечено кількість площадок** у репрезентативних вибірках на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою, що наведена в додатку до Постанови № 586.

Таким чином, перевіркою встановлено порушення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» щодо **забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.**

За поясненнями ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданими листом _____ (мовою документу): «Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не було повірено 409 369 лічильників електричної енергії, відповідальність за повірку яких покладено на Товариство...

Планова заміна приладів обліку відбувається у межах можливостей товариства. При цьому, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» будує свою діяльність таким чином, щоб максимально зменшувати це перевищення за рахунок заміни приладів обліку у межах інших заходів. Так, при ранжуванні вузлів для побудови плану впровадження АСКОЕ в побутовому секторі, перевага надається вузлам з максимальною концентрацією приладів обліку з вичерпаним терміном періодичної повірки.

Підприємством розроблена п'ятирічна Програма модернізації вузлів обліку електроенергії, якою передбачено усунення невідповідностей вимогам Кодексу комерційного обліку електроенергії, в тому числі за ознакою «Прилад обліку вимагає повірки». Програма затверджується _____ та надається до НКРЕКП як обов'язкова вимога для погодження інвестиційної програми на наступний інвестиційний період.

З урахуванням вищезазначеного, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при прийнятті остаточного рішення просить не застосовувати штрафні санкції.

Щодо порушення пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».

Відповідно до Акту перевірки №65 від 09.04.2026 встановлено, що виявлені невідповідності у віднесенні Товариством площадок комерційного обліку (далі – площадка) до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності 150 кВт і більше для непобутових споживачів, визначені Додатком 2 до запиту НКРЕКП, наданого листом _____ 663 площадки), були усунуті Товариством до завершення періоду, що підлягає перевірці, та відповідно до початку планової перевірки.

Слід зазначити, що вищезазначене порушення усунуто Товариством до початку здійснення перевірки.

З урахуванням вищезазначеного, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при прийнятті остаточного рішення просить не застосовувати штрафні санкції.

Щодо порушення пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, у частині формування та передачі погодинних даних комерційного обліку щодо обсягів перетоків електричної енергії на межі між 1 та 2 класами напруги до АКО.

Відповідно до Акту перевірки №65 від 09.04.2026 встановлено, що Товариством було зареєстровано в адміністратора комерційного обліку додаткові області та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії.

Погодинні дані комерційного обліку сформовано та передано до адміністратора комерційного обліку 20.03.2026.

Слід зазначити, що вищезазначене порушення усунуто Товариством під час проведення перевірки.

З урахуванням вищезазначеного, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при прийнятті остаточного рішення просить не застосовувати штрафні санкції.

Щодо порушення пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушено терміни проведення контрольного огляду засобів комерційного обліку електричної енергії для 323 296 побутових споживачів та 22 778 юридичних споживачів.

Обсяги/кількість приладів обліку, які знаходяться у зоні відповідальності Товариства та вимагають проведення контрольного огляду ЗКО споживачів, та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців, значно перевищують фізичні можливості Товариства по її проведенню.

Зокрема у місті Києві, присутня часткова відсутність доступу до електролічильників, котрі встановлені у домоволодіннях клієнтів, а саме – наявність помешкань без постійного проживання та знаходженням клієнтів поза власним помешканням, при візиті представника ОСР в робочий час.

Зміщення робочих графіків призводить до фіксації скарг від клієнтів, при візиті представника ОСР в вечірній час.

Також слід врахувати чинники, які зменшують кількість робочого часу на виконання зчитування показів, що виникають на підставі сторонніх та непередбачуваних факторів, пов'язаних з дією воєнного стану в Україні:

- графіки погодинних відключень (понад 47% багатофункціональних приладів обліку з ЖК-дисплеєм у яких неможливо зафіксувати показники при відсутності електропостачання);

- тривалі повітряні тривоги, при яких персонал в робочий час перебуває в безпечних місцях.

Додатково зауважимо про наявність понад 20 тис. відключених від електромережі приладів обліку (дебіторська заборгованість або заявка клієнта), по яким в більшості випадків неможливо зафіксувати покази.

Разом з вищевказаним, успішною практикою отримання фактичних показів електrolічильників від побутових клієнтів став розвиток електронних каналів передачі показників. Щомісячно клієнти міста Києва, в зручний для них час та спосіб, різними каналами зв'язку передають понад 18 тис. показників електrolічильників з підтверджуючими фотоматеріалами. В зв'язку з чим та для зменшення рівня порушених термінів проведення контрольного огляду засобів комерційного обліку електричної енергії повторно просимо розглянути та ініціювати внесення змін до Кодексу комерційного обліку щодо порівняння отриманих від клієнта фото показників з загальним фото електrolічильника та пломб встановлених на ньому до контрольного огляду засобу обліку, виконаним представником ОСР, у разі відсутності зауважень з боку ОСР після верифікації наданих клієнтом фотографій/ або автоматично, за допомогою OCR технології розпізнавання показників лічильника та наявності пломб встановлених на ньому, за умови одночасного надання клієнту підтвердження відсутності зауважень в тому ж каналі, яким було надано фото.

З урахуванням вищезазначеного, при прийнятті остаточного рішення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не застосовувати штрафні санкції по вищезазначеному питанню.

Щодо порушення пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку відповідно до існуючих проєктних рішень (проєктів).

... наказом ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____, починаючи з 25.12.2025 року, скасовано наказ _____ «Про введення в дію калькуляції вартості додаткових робіт (послуг) з надання послуг комерційного обліку». Про прийняте рішення було поінформовано Регулятора листом Товариства _____.

Таким чином, вимоги НКРЕКП виконано. Складова «Проектування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до 50 кВт» не включається до рахунків на комплексну послугу з облаштування ВОЕ в межах стандартного приєднання або у разі збільшення договірної потужності електроустановок замовника.

З огляду на викладене, під час прийняття остаточного рішення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить врахувати, що порушення вимог пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ було усунуто до початку планової перевірки, у зв'язку з чим просить не розглядати зазначене як порушення.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не забезпечено кількість площадок у репрезентативних вибірках на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою, що наведена в додатку до Постанови № 586.

Враховуючи специфіку забудови міста Київ до груп 2,4,6,7,8 по яких Товариством не формуються дані віднесено 5 844 приладів обліку, що складає близько 0,3% від загальної кількості приладів обліку. Жодна із зазначених точок обліку не обладнана засобами дистанційної передачі даних.

При цьому, згідно Додатка до постанови НКРЕКП №586 від 22.04.2025 ОСР необхідно було виділити репрезентативні вибірки випадково розподілених між енерговузлами ОСР референтних площадок комерційного обліку, які на той момент були обладнані інтелектуальними лічильниками із дистанційним зчитуванням погодинних даних споживання.

На підставі наведеного вище з 01 жовтня 2025 року відповідно до вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови № 586 Товариство забезпечує автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних.

З урахуванням вищезазначеного, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при прийнятті остаточного рішення просить не застосовувати штрафні санкції.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики, службовою запискою _____ зазначає (мовою документу): **«Щодо невиконання ОСР вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.**

Відповідно до пояснень, наданих ОСР, кількість приладів обліку, які знаходяться у зоні відповідальності Товариства та вимагають періодичної перевірки, значно перевищують фізичні можливості Товариства. Крім того, Товариством розроблена п'ятирічна Програма модернізації вузлів обліку електроенергії, якою передбачено усунення невідповідностей вимогам Кодексу комерційного обліку електроенергії, в тому числі за ознакою «Прилад обліку вимагає перевірки».

Разом з цим, на думку управління, такі пояснення не можуть бути підставою для невиконання Товариством вимог ККОЕЕ.

Щодо порушення пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, у частині формування та передачі погодинних даних комерційного обліку щодо обсягів перетоків електричної енергії на межі між 1 та 2 класами напруги до АКО.

Управління підтверджує усунення Товариством зазначеного порушення під час проведення перевірки.

Щодо порушення пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Відповідно до пояснень, наданих ОСР, кількість приладів обліку, які знаходяться у зоні відповідальності Товариства, значно перевищують фізичні можливості Товариства щодо проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО в тому числі, у зв'язку відсутністю доступу до електролічильників, котрі встановлені у домоволодіннях споживачів.

Разом з цим, на думку управління, такі пояснення не можуть бути підставою для невиконання Товариством вимог ККОЕЕ.

Щодо порушення пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку відповідно до існуючих проєктних рішень (проєктів)

В проєкті постанови (розпорядженні) за результатами розгляду Акта планової перевірки пропонуємо зобов'язати Товариство:

надати до НКРЕКП до 30 серпня 2026 року реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проєктування вузла обліку.

усунути порушення вимог пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, зокрема: скоригувати всі надані рахунки на надання послуг комерційного обліку, що були видані замовникам при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку;

повернути замовникам кошти оплачені ними за надання послуг із проектування вузла обліку електричної енергії, в рамках оплати рахунків за улаштування вузла обліку при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку.

Щодо порушення підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 щодо забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Враховуючи пояснення Товариства щодо формування та передачі даних комерційного обліку до ПК ДАТАХАБ по всіх референтних точках комерційного обліку, які забезпечені «розумними» лічильниками електричної енергії, управління пропонує **вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.**».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

10.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний 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 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.</p> <p>Окремі фізичні точки комерційного обліку мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.</p> <p>Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, у тому числі для окремого обліку споживання на побутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі.</p> <p>У разі зміни потреб споживання (використання) на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.</p> <p>Електрична енергія, яка споживається (використовується) на об'єкті індивідуального побутового споживача на побутові</p>
-----	--	---

потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу), надання інших платних послуг, у тому числі у сфері сільського зеленого туризму тощо, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів за відповідний розрахунковий місяць (незалежно від потужності електроустановки об'єкта такого індивідуального побутового споживача).

У разі споживання (використання) електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на побутові потреби індивідуальний побутовий споживач зобов'язаний звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби та оформлення акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії). Організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та побутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки. Обсяги споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на побутові потреби визначаються постачальником послуг комерційного обліку розрахунковим шляхом у межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою Кабінету Міністрів України від 06 серпня 2014 року № 409 (далі - постанова КМУ № 409). Споживач зобов'язаний надати дані та документи для оформлення акта розподіленої електричної енергії. Оператор системи розглядає таку заяву протягом п'яти робочих днів.

У разі споживання (використання) електричної енергії на об'єкті колективного побутового споживача або іншого споживача (крім індивідуального побутового споживача) за фіксованою ціною для побутових споживачів на побутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством), такий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби, шляхом встановлення додаткового засобу обліку або створення умовної (віртуальної) точки комерційного обліку. У випадках використання електричної енергії на побутові потреби для електроустановок потужністю до 0,1 кВт, встановлення вузла комерційного обліку на побутові потреби недоцільне.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання (використання) побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на побутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію

не передбачено законодавством) оператор системи складає акт про порушення цих Правил, у якому зазначаються виявлені факти споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення. Підтвердженням факту споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби можуть слугувати:

- отримана інформація від місцевих органів державної влади, місцевого самоврядування, податкової служби;
- рекламні вивіски та фасадні таблички на об'єктах;
- зафіксовані фото (відео) з відповідною рекламою;
- рекламна інформація з продажу товарів чи надання платних послуг на відповідних сайтах мережі Internet тощо.

При складенні такого акта про порушення оператор системи має право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби.

Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку, передбаченому розділом VIII цих Правил.

Порушення у вигляді споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби може бути усунуто шляхом:

- припинення споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби, що підтверджується актом перевірки (у разі споживання (використання) електричної енергії виключно на побутові потреби);
- врегулювання договірних відносин з електропостачальником щодо розрахунків за споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби (у разі споживання (використання) електричної енергії виключно на непобутові потреби);
- врегулювання договірних відносин з електропостачальником щодо розрахунків за споживання (використання) електричної енергії на побутові та непобутові потреби після оформлення акта розподіленої електричної енергії або встановлення додаткового засобу обліку (у разі споживання (використання) електричної енергії на побутові та непобутові потреби).

У разі отримання від споживача повідомлення про припинення ним споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби оператор системи зобов'язаний протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого повідомлення здійснити перевірку та зафіксувати припинення споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби на об'єкті побутового споживача, про що складає акт обстеження.

У разі усунення порушення споживачем шляхом припинення ним споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби оператор системи повідомляє електропостачальника протягом одного робочого дня з дня

проведення перевірки із зазначенням дати усунення порушення, показів засобу обліку на дату усунення порушення.

У разі наявності підтверджених фактів споживання (використання) споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та недопуску споживачем представників оператора системи на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби.

У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення негайно.

Оператор системи надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку не пізніше наступного робочого дня після розгляду акта про порушення цих Правил на засіданні комісії.

Електропостачальник протягом чотирнадцяти календарних днів на підставі отриманої копії протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил проводить перерахунок вартості за фактично спожитою електричною енергією на об'єкті споживача за період, який складається з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше шести місяців, та з дня виявлення порушення до дня проведення засідання комісії або усунення порушення (якщо порушення усунуто до дня засідання комісії) за цінами на універсальні послуги для малих непобутових споживачів за відповідні розрахункові місяці.

У разі визнання споживачем факту споживання (використання) ним електричної енергії на непобутові потреби, він складає відповідну письмову заяву та подає її оператору системи та електропостачальнику. У такому випадку за його заявою коригуючий платіжний документ для оплати виставляється за період, який складається з дня, зазначеного споживачем у заяві, але не більше ніж за три роки до дня виявлення порушення цих Правил та з дня виявлення порушення до дня проведення засідання комісії або усунення порушення (якщо порушення усунуто до дня засідання комісії), за цінами на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, що сформувалися у відповідні розрахункові місяці.

		<p>У разі несплати коригуючого платіжного документа у тридцятиденний строк з дня його отримання постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку.</p> <p>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.</p> <p>підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p> <p><i>(стор. 524-545 п. 4.4 Акта № 65)</i></p>
--	--	---

Під час проведення перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибіркового огляд адрес побутових споживачів та встановлено наступне.

Щодо побутового споживача _____.

Комісією з перевірки за адресою споживача (ЕІС-код _____) виявлено салон краси.

Згідно з інформацією, наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році не здійснювався**, протягом 2025 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом _____ склало _____ кВт*год (визначено за середньодобовим споживанням).

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **квартира**, тип споживання – **побутові потреби**.

Таким чином, протягом 2025 року ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порушення підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ **не проведено контрольні огляди засобу комерційного обліку споживача, відповідно до затверджених графіків, але не рідше одного разу на 6 місяців.**

Вищезазначене призвело, що протягом 2025 року ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ.

Побутовий споживач продовжив у 2025 році користуватись електричною енергією на побутові потреби, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до підпункту 2 пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передало в _____ **дані щодо споживання електричної енергії по побутовим споживачам, які фактично споживали електричну енергію на побутові потреби**, що виявлено комісією під час планової перевірки.

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Аналогічні порушення зафіксовано комісією з перевірки у взаємовідносинах з:

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код _____) за яким **виявлено магазин**.

Згідно з інформацією, наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році не здійснювався.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **квартира**, тип споживання – **побутові потреби**.

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код _____) за яким **виявлено салон краси**.

Згідно з інформацією, наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році не здійснювався.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **квартира**, тип споживання – **побутові потреби**.

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адрес побутового споживача електричної енергії (ЕІС-код _____) за яким **виявлено діяльність нотаріусу**.

Згідно з інформацією, наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році не здійснювався.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **квартира**, тип споживання – **побутові потреби**.

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

За поясненнями ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», наданими листом _____ (мовою документу): *«Щодо побутового споживача _____.*

...Складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.05.2026.

Щодо побутового споживача _____.

...Складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 04.05.2026.

Щодо побутового споживача _____.

...Складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.05.2026.

Щодо побутового споживача _____.

...Складено Акт про порушення _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.05.2026.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виявлено 2025 року фактів споживання побутовими споживачами _____ електричної енергії на непобутові потреби та не забезпечено передання електропостачальнику інформації, необхідної для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником вартості за фактично спожиту електричну енергію на об'єктах споживачів. При цьому розгляд складених актів про порушення зазначеними споживачами заплановано на 06.05.2026.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30%**).

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – **державна частка відсутня;**

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

_____ грн (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ **грн;**

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

операційні контрольовані витрати – _____ *грн;*

операційні неконтрольовані витрати – _____ *грн;*

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ *грн.*

сумарні операційні витрати – _____ грн (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____ грн, інша діяльність – _____)

Розраховано на підставі даних отриманих під час перевірки

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

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

ОКВу = _____

грн

(без ПДВ),

_____ 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, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року.

111,10 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

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

0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2025 року

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2025 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року – _____

у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року – _____

у. о.

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

де:

ОНВ =

_____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ з урахуванням капіталізації по статті «Відрахування на соціальні заходи» по ремонтам);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

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

_____ 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 ПП по ремонтам по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____);

0,2114 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році ($\frac{\text{_____}}{\text{_____}} = 0,2114$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (не більше показника $ВП\Phi_{t-1}$) (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}$) $0,3\% \times \text{_____}$ грн.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить _____ грн (без ПДВ)

ЕОКВ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються (_____), у 2025 році

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються _____ грн (без ПДВ) (;

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

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

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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

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

П уточ н. = _____ * 0,03 = _____ грн

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає _____ у. о.

12) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми _____ грн (без ПДВ) проти зафіксованої Актом №65 _____ грн (без ПДВ).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік: перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходах ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходах ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році заходах ІІ на 2025 рік _____ грн (без ПДВ);
 Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить – _____ грн (без ПДВ).

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році 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	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

Станом 01.01.2025 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2025 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (_____)

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 звітного періоду складає _____ грн.

17) Др = _____ грн (без ПДВ), де:

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

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 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 – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ з врахуванням коефіцієнту оптимізації 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 «ДТЕК Київські електромережі» 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 приєднань 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, а саме:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд 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 склав _____ грн (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас								
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 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 складають _____ грн (без ПДВ);

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають _____ грн (без ПДВ);

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

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

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

25) 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).

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 – пункт 1.2.

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

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 склав _____ тис. грн (без ПДВ);

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» (далі - постанова № 345) склали – _____ грн (без ПДВ);

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

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 склали – _____ 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.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (без ПДВ)	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		Сплачено, тис. грн, (без ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (без ПДВ)
		МВт·год	тис. грн,(без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
Січень					
Лютий					

Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього за 2025 рік					

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (без ПДВ)	Послуги з передачі електричної енергії		Сплачено, тис. грн, (з ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (без ПДВ)
		МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього за 2025 рік					

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)) (Додаток №1 до Акта)

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)

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році

1) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ та , зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) – _____ грн (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 65
_____ грн (без ПДВ)*

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

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

$D_p =$ _____ 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.

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

_____ грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску e/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску e/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	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
	МВт.г од.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.г од.	МВт.г од.	грн/МВт. год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт. год	грн/МВт. год	тис.грн.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
I декада															
II декада															
III декада															
листопад															
I декада															
II декада															
III декада															
грудень															
I декада															
II декада															
III декада															
Всього															

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн (без ПДВ),

де

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

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

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ($\Delta\text{ОНВ}$) у 2025 році _____ **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$\Delta\text{ОНВ} =$ _____ **грн (без ПДВ)**,

де

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

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

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. _____ **грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.**

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

$\Delta\text{Пст} =$ _____ **грн**

(враховується 50% = 0,5* _____ = _____ **грн**), де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2025 звітний рік;

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

$\text{П уточ ст.} =$ _____ * 0,03 = _____ 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 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пнов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

Δ Пнов = _____ грн, де:

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

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

П уточ н. = _____ *0,03 = _____ грн,

де:

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

Δ ПП = _____ грн, де:

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

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 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 ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн;

13) Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, зазначає, що 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

проти зафіксованої Актом № 65

_____ *0,03 * 5 = _____ грн

Недоотриманий дохід урахується зі знаком «-».

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

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 65
_____ грн (без ПДВ).

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

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

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 _____ грн (без ПДВ).

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

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

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.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить:

_____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 65
_____ грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 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.

11. 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 %) – _____ грн (без ПДВ)

12. 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 – _____ грн (без ПДВ)

13. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (_____ * 0,5);

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

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

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

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

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) службовою запискою _____ повідомило (мовою документу) «Крім цього, враховуючи вплив коригування на тарифи на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», УЦТПЕ ДРВСЕ пропонує в проекті рішення суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2025 рік врахувати протягом одного року.»

зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 1 147 075 (один мільйон сто сорок сім тисяч сімдесят п'ять) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 147 075,00 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 на пом'якшуючі обставини, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими актами НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000		
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		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	170 000	15 300	7 650	6 885
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	108 375	Ні		Так	1 700 000	144 500	72 250	1083 75
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		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	40 205	62 602,5
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	91 800	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	137 700
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	68 850
7	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	114 750	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	114 750
8	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	
9	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	267 750	Ні		Так	1 700 000	255 000	127 500	114 750
10	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	89 250	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500	38 250

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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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	170 000
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	15 300,00

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 (169 днів)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**).

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 № 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		1,7
Початковий розмір штрафу	грн	144 500,00

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 (346 днів)**.

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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 (86 днів)**;

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, 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 № 5:

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	%	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)**.

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **зменшення розміру штрафу** через вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, а саме через збройну агресію російської федерації проти України (**зменшення на 60%**).

Щодо порушення № 6:

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	%	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)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 30%**).

Щодо порушення № 7:

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	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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 (309 днів)**;

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Щодо порушення № 8:

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	%	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 № 9:

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	%	15 %

коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

Щодо порушення № 10:

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 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)**.

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, підпункту 2.9.2 пункту 2.9 та пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, в частині здійснення детального опису кожного заходу у розрізі розділів III оформленого у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та додання до кожного заходу III обґрунтовуючих матеріалів, що мають містити відповідну інформацію;

2. Накласти штраф у розмірі 1 147 075 (один мільйон сто сорок сім тисяч сімдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 108 375 (сто вісім тисяч триста сімдесят п'ять) гривень),

підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання) в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме: відсоток рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % (розмір штрафу за порушення якого становить 91 800 (дев'яносто одна тисяча вісімсот) гривень),

підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання та 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, а саме пункту 2.1 та підпунктів 4, 15 та 16 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, 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. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за ініціативою ОСР, з дати надання споживачем підтвердження усунення виявлених порушень, оплати заборгованості за надані послуги та/або несанкціонований відбір електричної енергії, а також відшкодування збитків (за їх наявності) у міській місцевості - у строк 3 робочі дні;

відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення у міській місцевості - у строк 3 робочі дні (розмір штрафу за порушення яких становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в 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 а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 4.2.5 глави 4.2 та пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V та пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» в частині забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО (розмір штрафу за порушення яких становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в 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, а саме пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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 «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у строк до 15 червня 2026 року 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 **73 915,34 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 44 337,34 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 21 271,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 063,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 5 063,00 тис. 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 у розмірі 2 181,00 тис. грн (без ПДВ).

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 «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **378 278,81 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 389 318,44 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2025 рік, у розмірі 11 039,63 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 73 915,34 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011):

1) у термін до 01 червня 2026 року привести договірні відносини між споживачами А. Богданенком, Л. Анісімовою, В. Іщенком та І. Бородянським та оператором системи розподілу у відповідність з вимогами чинного законодавства в частині фактичного цільового використання об'єкта споживача, про що у строк до 15 червня 2026 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 липня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року, а також скориговані таблиці 1 та 4 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;

скориговану відповідно до Акта форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», форму звітності № 5-НКРЕКП моніторинг-розподіл за 2025 рік;

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання (ТУ 008015 250825 1 09 01 1 000000 1, С1-150-14, С2-323-16, ЦС2-1587-20, АС2-0420-21, ЦС1-0398-21, ЦС1-0560-21, ЦС2-0867-21, ЦС2-1188-21, ТУ 322485 170621 1 09 01 1 000000 1, ТУ 323275 170621 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000014 070721 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001568 130122 1 09 01 1 000000 1, ЦС2-0680-21, ТУ 308835 170621 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000255 030821 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000259 030821 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000260 030821 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000391 270821 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000394 270821 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000107 160721 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000873 201021 1 09 04 1 000000 1, ТУ 000691 300921 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001087 111121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000981 021121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001088 111121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001089 111121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001140 181121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001053 081121 1 09 03 1 000000 1, ТУ 001229 291121 1 09 03 1 000000 1, ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1, ТУ 001230 291121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001410 201221 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001692 270122 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000357 200821 1 09 01 1 000000 1, ТУ 005579 280524 1 09 02 1 000000 1, ТУ 005912 310724 1 09 02 1 000000 1, ТУ 005915 310724 1 09 01 1 000000 1, ТУ 006175 011024 1 09 03 1 000000 1, ТУ 006254 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006255 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006256 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006253 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006518 111224 1 09 01 1 000000 1, ТУ 006549 181224 1 09 01 1 000000 1, ТУ 006652 170125 1 09 02 1 000000 1, ТУ 007595 240625 1 09 02 1 000000 1, ТУ 008128 090925 1 09 01 1 000000 1).

Про виконання зазначених зобов'язань до 15 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 вересня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проектування вузла обліку.

скоригувати всі надані рахунки на надання послуг комерційного обліку, що були видані замовникам при стандартному приєднанні до електричних мереж або при збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку;

повернути замовникам кошти оплачені ними за надання послуг із проектування вузла обліку електричної енергії, в рамках оплати рахунків за улаштування вузла обліку при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ травня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 09 квітня 2026 року № 65, 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 № 455 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») та посвідчень на проведення планової перевірки від 04 березня 2026 року № 89, від 26 березня 2026 року № 116 та від 06 квітня 2026 року № 133, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня

2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

підпункт 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 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 13 у частині своєчасної оплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

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

підпункт 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

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

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

підпункт 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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;

Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункт 2.9.2 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалено, затверджено, погоджено належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проектів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункт 2.10 глави 2, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

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

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2 - 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо;

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

підпункт 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» у частині забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

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 «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушень:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та

інвестиційних програм, подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, підпункту 2.9.2 пункту 2.9 та пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, в частині здійснення детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ оформленого у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та додання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що мають містити відповідну інформацію;

2. Накласти штраф у розмірі 1 147 075 (один мільйон сто сорок сім тисяч сімдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 108 375 (сто вісім тисяч триста сімдесят п'ять) гривень),

підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання) в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме: відсоток рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % (розмір штрафу за порушення якого становить 91 800 (дев'яносто одна тисяча вісімсот) гривень),

підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання та 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, а саме пункту 2.1 та підпунктів 4, 15 та 16 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, 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. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин;

відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за ініціативою ОСР, з дати надання споживачем підтвердження усунення виявлених порушень, оплати заборгованості за надані послуги та/або несанкціонований відбір електричної енергії, а також відшкодування збитків (за їх наявності) у міській місцевості - у строк 3 робочі дні;

відновлення електроживлення електроустановки споживача, яка відключена за зверненням електропостачальника, з дати отримання від електропостачальника інформації про усунення причин відключення у міській місцевості - у строк 3 робочі дні (розмір штрафу за порушення яких становить 114 750 (сто чотирнадцять тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістьдесят тисяч шістьсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в 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 а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 4.2.5 глави 4.2 та пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V та пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» в частині забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО (розмір штрафу за порушення яких становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в 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, а саме пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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 рахунка 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 «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у строк до 15 червня 2026 року 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 73 915,34 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 44 337,34 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 21 271,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 063,00 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 5 063,00 тис. 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 у розмірі 2 181,00 тис. грн (без ПДВ).

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 «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 378 278,81 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 389 318,44 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2025 рік, у розмірі 11 039,63 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 73 915,34 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ПРАТ «ДТЕК
КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
порушень Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 09 квітня 2026 року № 65 (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, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2026 року № 455 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»)), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) усунути порушення 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), 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 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 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,

для чого:

1) у термін до 01 червня 2026 року привести договірні відносини між споживачами А. Богданенком, Л. Анісімовою, В. Іщенком та І. Бородянським та оператором системи розподілу у відповідність з вимогами чинного законодавства в частині фактичного цільового використання об'єкта споживача, про що у строк до 15 червня 2026 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКПу м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 01 липня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року, а також скориговані таблиці 1 та 4 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;

скориговану відповідно до Акта форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», форму звітності № 5-НКРЕКП моніторинг-розподіл за 2025 рік;

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік;

врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі стандартного приєднання (ТУ 008015 250825 1 09 01 1 000000 1, С1-150-14, С2-323-16, ЦС2-1587-20, АС2-0420-21, ЦС1-0398-21, ЦС1-0560-21, ЦС2-0867-21, ЦС2-1188-21, ТУ 322485 170621 1 09 01 1 000000 1, ТУ 323275 170621 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000014 070721 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001568 130122 1 09 01 1 000000 1, ЦС2-0680-21, ТУ 308835 170621 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000255 030821 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000259 030821 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000260 030821 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000391 270821 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000394 270821 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000107 160721 1 09 02 1 000000 1, ТУ 000873 201021 1 09 04 1 000000 1, ТУ 000691 300921 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001087 111121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000981 021121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001088 111121 1 09 01 1 000000 1, ТУ

001089 111121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001140 181121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001053 081121 1 09 03 1 000000 1, ТУ 001229 291121 1 09 03 1 000000 1, ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1, ТУ 001230 291121 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001410 201221 1 09 01 1 000000 1, ТУ 001692 270122 1 09 01 1 000000 1, ТУ 000357 200821 1 09 01 1 000000 1, ТУ 005579 280524 1 09 02 1 000000 1, ТУ 005912 310724 1 09 02 1 000000 1, ТУ 005915 310724 1 09 01 1 000000 1, ТУ 006175 011024 1 09 03 1 000000 1, ТУ 006254 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006255 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006256 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006253 151024 1 09 02 1 000000 1, ТУ 006518 111224 1 09 01 1 000000 1, ТУ 006549 181224 1 09 01 1 000000 1, ТУ 006652 170125 1 09 02 1 000000 1, ТУ 007595 240625 1 09 02 1 000000 1, ТУ 008128 090925 1 09 01 1 000000 1).

Про виконання зазначених зобов'язань до 15 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 вересня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проектування вузла обліку.

скоригувати всі надані рахунки на надання послуг комерційного обліку, що були видані замовникам при стандартному приєднанні до електричних мереж або при збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку;

повернути замовникам кошти оплачені ними за надання послуг із проектування вузла обліку електричної енергії, в рамках оплати рахунків за улаштування вузла обліку при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку.

Про виконання зазначених зобов'язань у строк до 15 вересня 2026 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО