

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 522 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень від 03 березня 2025 року № 130 та від 09 квітня 2025 року № 146, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 квітня 2025 року № 83 (далі – Акт перевірки № 83).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 28 квітня 2025 року № 1/06/26806, надало до НКРЕКП письмові зауваження до Акта перевірки № 83 (Зауваження), які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 83 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм	у частині виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункт 7 додатку до постанови НКРЕКП від 10 квітня 2024 року № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік». яким встановлено, що ліцензіат зобов’язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду; яким встановлено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів III має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:



операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року)	1) 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); 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ 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 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; схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості; 6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із
--	---

	пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року)	зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами; 7) 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; 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 зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-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. 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 заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі. 9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ; яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-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 проєктній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-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 проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 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 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. (п. 1.4 стор. 27 Акту № 83) (п. 3.31 стор. 536 Акту № 83)
Відповідно до пункту 7 додатку до постанови НКРЕКП від 10 квітня 2024 року № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано до 09 вересня 2024 року надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу. Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат не надав до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 09.09.2024 № 54599/2 (вх. НКРЕКП від 17.09.2024 № 30926/1-24), при цьому, оформлену неналежним чином (надані Таблиця 2, Таблиця 5, Таблиця 6, Таблиця порівняння ІП-2024 з ІП-2025 та пояснювальна записка (ПЗ) потребували доопрацювання). Перевіркою встановлено, що доопрацьовані проєкти Інвестиційної програми на 2025 рік Товариство надавало до НКРЕКП разом із супровідними листами від 27 листопада 2024 року № 70572/2 та від 23 грудня 2024 року № 75174/2. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: <i>«...Повідомляємо, що Інвестиційна програма на 2025 рік була підготовлена та фактично надана в установлені строки електронною поштою 09.09.2024 року (супровідний лист від 09.09.2024 № 54599/2) на особисті службові електронні пошти співробітників НКРЕКП. При цьому Інвестиційна програма на 2025 рік помилково не була надіслана на офіційну електронну адресу Регулятора box@nerc.gov.ua. Також просимо врахувати, що надіслана Інвестиційна програма була направлена із накладенням кваліфікованого електронного підпису від 09.09.2024, що також підтверджує її надання Інвестиційної програми у встановлений строк.»</i>. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 штрафів), застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення		

повністю усунуено до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати 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.

2	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 31.12.2023), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі - Кодексу системи передачі), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно). 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 приймання-передачі Послуги (включно); підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором; пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (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: 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; підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (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; пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (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); підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі (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; пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла до 31.12.2023), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), 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 електронному вигляді; пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла до 31.12.2023), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)
--	---

	управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що 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. підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (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); підпункту 1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 31.12.2023), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно). 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 приймання-передачі Послуги (включно). (п. 3.2 стор. 85-88, 94-98 Акту № 83)
--	--

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Перевіркою встановлено, що у перевіряємому періоді між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договори про надання послуг з передачі електричної енергії _____, які укладались 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:

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.

6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня введення в дію відповідного тарифу, згідно з рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.

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.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості 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 приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акта приймання-передачі Послуги та/або акта коригування до актів приймання-передачі Послуги в паперовій формі, підписані власноручним підписом зі свого боку.

Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем.

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.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині здійснення **фактичного розрахунку** Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до наданих ОСП актів коригування до актів приймання-передачі послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом січня – грудня 2024 року.

Комісія з перевірки зазначає, що остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством **не було здійснено** відповідно до вимог пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (у редакції, що діяла до 31 грудня 2023 року), що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору _____, а саме:

за послуги отримані у _____ – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на _____ календарних днів;

за послуги отримані у _____ року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на _____ календарних днів.

Перевіркою встановлено, що станом на **31.12.2024**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором _____.

Комісією з перевірки здійснено аналіз платіжних документів, наданих ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в частині здійснення **фактичного розрахунку** Товариством за отриману послугу з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно) відповідно до виставлених ОСП рахунків, актів приймання-передачі Послуги та даних бухгалтерського обліку, протягом січня – грудня 2024 року.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством, протягом січня – грудня 2024 року **не здійснено попередню оплату планової вартості послуги** з передачі електричної енергії ОСП, в терміни визначені договором _____, а саме:

_____ року – **не здійснено** оплату за _____.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії, з порушенням терміну визначеного договором від _____ року – з порушенням терміну сплати на _____ календарних днів.

Перевіркою встановлено, що станом на **31.12.2024**, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, обліковується **заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за договором _____ грн (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, в терміни, визначені договором, що підтверджується платіжною інструкцією від _____.

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

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договори про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, які відповідають Типовому договору.

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

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.

3.7. 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.

Комісія з перевірки зазначає, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором _____ Товариством здійснено за послуги отримані у _____ року з порушенням терміну сплати на **___ календарних днів**.

Комісією з перевірки проаналізовано здійснення ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» поетапної оплати планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за кожну декаду розрахункового періоду, на підставі виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО» рахунків, протягом січня – грудня 2024 року _____ та встановлено, що Товариством, протягом січня – грудня 2024 року не здійснено **попередню оплату планової вартості послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, в терміни визначені договором від _____, а саме:

за _____ 2024 року – **не здійснено оплату** за _____ декаду.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду січень – грудень 2024 року за договором від _____, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з **порушенням терміну**, а саме:

за _____ 2024 року – з порушенням терміну сплати на **___ календарних днів**;

за _____ 2024 року – з порушенням терміну сплати на **___ календарних днів**.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями _____.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: «...на дату початку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

повністю виконало зобов'язання перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Враховуючи обставини роботи ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дефіциту коштів, що в першу чергу пов'язані неврахуванням в тарифах товариства сум недоотриманого доходу за 2021-2023 рр. (сума некомпенсованого недоотриманого доходу _____), а також функціонування товариства у 2024 році в умовах дефіциту, що визначено Актом перевірки від 21 квітня 2025 року № 83 (сума недоотриманого доходу згідно з Актом перевірки _____), просимо не застосовувати штрафних санкцій з питання несвоєчасної оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати 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.

3	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині 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: пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. 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. Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, в тому числі для окремого обліку споживання на побутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі. У разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі.
---	---	---

		Електрична енергія, яка використовується на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові 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 відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника. У разі споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач зобов'язаний звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові 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 непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки. Обсяги споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби визначаються постачальником послуг комерційного обліку розрахунковим шляхом в 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. У разі споживання електричної енергії на об'єкті споживача (крім побутового споживача) за фіксованою ціною для побутових споживачів (колективний побутовий споживач, утримання місць загального користування, технічні цілі та інші випадки передбачені законодавством) та на цілі, для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено, споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби, шляхом встановлення додаткового засобу обліку.
--	--	--

		У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом. Підтвердженням факту споживання 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. Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку передбаченому розділом VIII цих Правил. При складенні акта про порушення ОСР/ОСП має право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії на непобутові потреби. У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР/ОСП 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 електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення. ОСР/ОСП надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному
--	--	--

	підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ	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 до дати складання акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності)). Електропостачальник, на підставі рішення комісії з розгляду акта про порушення ПРРЕЕ, проводить перерахунок вартості за фактично спожиту електричну енергію на об'єкті споживача за відповідним тарифом (ціною) згідно чинного законодавства з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку чи технічної перевірки до дня виявлення порушення, але не більше ніж за 6 місяців та за період з дня виявлення порушення до дня його усунення, та надає споживачу коригуючий платіжний документ для оплати. У разі не сплати коригуючого платіжного документу у тридцятиденний строк з дня його отримання, постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку. У разі оформлення акта розподіленої електричної енергії на побутові та непобутові потреби (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії) розподіл обсягів індивідуального побутового споживача здійснюється: - на побутові потреби в межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409; - на непобутові потреби у розмірі перевищення обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою КМУ № 409; 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. яким встановлено, зокрема, що у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим
--	--	---

	(у редакції, що діяла до 01.07.2024)	споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку. (п. 3.2 стор. 108-133 Акту № 83)
Під час проведення перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів та встановлено наступне. <i>Щодо побутового споживача _____.</i> Комісією з перевірки за адресою споживача (ЕІС-код _____) виявлено стоматологію. Згідно з інформацією наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11 квітня 2025 року № 1/06/23566, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році не здійснювався, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ (визначено за середньодобовим споживанням). Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: квартира. Комісія з перевірки зазначає, що протягом 2024 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 2024 року ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ (абзац 8 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на побутові потреби та організувати комерційний облік на побутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення. Побутовий споживач продовжив у 2024 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 ТОВ «Київські енергетичні послуги» 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 від 15 квітня 2025 року щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Аналогічні порушення зафіксовано комісією з перевірки у взаємовідносинах з:
споживачем _____

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

Згідно з інформацією наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11 квітня 2025 року № 1/06/23566, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не здійснювався**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало разом – _____ **кВт*год.**

Разом з цим, у паспортах точок розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: **квартира.**

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акти про порушення від 17 квітня 2025 року щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

споживачем _____.

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

Згідно з інформацією наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11 квітня 2025 року № 1/06/23566, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не здійснювався**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ **кВт*год** (визначено за середньодобовим споживанням).

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **квартира.**

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 17 квітня 2025 року щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії за яким виявлено ательє, весільний салон.

Згідно з інформацією наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11 квітня 2025 року № 1/06/23566, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не здійснювався**, протягом 2024 року споживання електричної енергії **склало** _____ **кВт*год.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **квартира.**

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 26 березня 2025 року щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії за яким виявлено перукарню.

Згідно з інформацією наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11 квітня 2025 року № 1/06/23566, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у

2024 році **не здійснювався**, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ кВт*год.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **квартира**.

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 04.04.2025 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо побутового споживача _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії за яким виявлено магазин з продажу жалюзей, штор, ролетів.

Згідно з інформацією наданою ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11 квітня 2025 року № 1/06/23566, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2024 році **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 11.04.2025 № 1/06/23566, протягом 2024 року споживання електричної енергії склало _____ кВт*год.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **квартира**.

Довідково. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 01 квітня 2025 року щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Щодо звернення гр. _____

До НКРЕКП надійшло звернення _____ від 17 червня 2024 року щодо складання представниками Товариства **акта про порушення від 11 квітня 2024 року № _____** (далі – Акт № _____) за адресою споживача, внесення в односторонньому порядку змін до укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії _____.

Перевіркою встановлено, що представниками Ліцензіата **11 квітня 2024 року** за участі особи, яка надала доступ до ГРЩ-0,22 за вказаною адресою та **складено Акт № _____**, у якому зокрема зазначено: «порушено п.2.3.12 ПРРЕЕ споживання електричної енергії **на побутові потреби**, а саме виявлено факт споживання електричної енергії на потреби підприємницької діяльності з надання консультативних послуг (офіс)».

Акт підписано двома представниками ОСР та особою, яка надала доступ до ГРЩ-0,22 кв. ____ із зауваженням: «*Квартира № ____ використовується за призначенням, як житло та ведення особистої підприємницької діяльності (консультації)*».

Товариством надано фотоматеріали, які містять рекламну вивіску «_____» біля переговорного пристрою.

Комісія з перевірки встановлено, що Товариством **не зазначено в Акті зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення** шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ та **не проконтрольовано протягом місяця стану усунення споживачем виявленого порушення**, що передбачено пунктом 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: «*Щодо побутового споживача _____ 3 22.05.2023 новий власник, за вищевказаною адресою комісією з перевірки виявлено стоматологію.*

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення від 15.04.2025 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

28.04.2025 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії.

Щодо побутового споживача _____

Проведено огляд адрес побутового споживача електричної енергії Під час рейдової перевірки складено Акти про порушення від 17.04.2025 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

23.04.2025 проведено комісію по розгляду Актів про порушення від 17.04.2025 із залученням енергопостачальника, складено протоколи комісії.

Щодо побутового споживача _____

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії. Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення від 17.04.2025 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 19.05.2025.

Щодо побутового споживача _____.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії. Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення від 26.03.2025 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

28.04.2025 проведено комісію по розгляду Акту про порушення від 26.03.2025 із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 28.04.2025.

Щодо побутового споживача _____.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії. Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення від 04.04.2025 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 05.05.2025.

Щодо побутового споживача _____. Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення від 01.04.2025 щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 05.05.2025.».

Щодо взаємовідносин гр. _____

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не погоджується із зазначеними висновками з огляду на таке...

У Акті порушення від 11.04.2024 у пункті «заходи, яких було вжито або яких необхідно вжити для усунення порушення» зазначено «протягом 30 днів **звернутись до ОСР для укладання відповідних договорів**».

Відповідно до п.3.1.6 ПРРЕЕ постачання електричної енергії споживачу здійснюється, якщо: 3) споживач є стороною діючих договорів, зокрема, про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії; 5) відсутній факт припинення/призупинення постачання електричної енергії або надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у випадках, передбачених законодавством у сфері енергетики.

Таким чином, зверненню до електропостачальника для укладення договору за відповідним тарифом має передувати звернення до ОСР для переукладення договору на розподіл (зміни паспорту точки розподілу), що й було зазначено ОСР у Акті порушення ПРРЕЕ від 11.04.2024.

Щодо зазначеного у Акті перевірки «Комісія з перевірки зазначає, що відображення в паспорті точки розподілу/передачі інформації щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання у разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, вимогами пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01.07.2024, на дату складання Акта) не передбачено.

Вимога щодо відображення в паспорті точки розподілу/передачі інформації щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання у разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача передбачена пунктом 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 01.07.2024).»

Те, що у редакції ПРРЕЕ не було передбачено, що процес документального оформлення переведення непобутового споживання споживача на непобутові потреби не передбачав відображення в паспорті точки розподілу/передачі інформації щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання у разі зміни потреб споживання на об'єкті індивідуального побутового споживача, не означає, що таке відображення не було необхідно.

Укладення договору на постачання електричної енергії за юридичним тарифом без зміни типу споживання у ПТР та інформування про це постачальника є неможливим відповідно до вимог ПРРЕЕ, оскільки згідно із п.3.2.12 разом із заявою-приєднанням споживач також надає:

4) паспорт точки розподілу/передачі об'єкта (площадки вимірювання).

Зазначена норма діяла й до 01.07.2024, а вимога у щодо ПТР у процесі оформлення переведення непобутового споживання споживача на непобутові потреби у редакції ПРРЕЕ, що набрала чинності з 01.07.2024, була лише продубльована.

Щодо вимоги про зазначення у Акті порушення необхідності зазначення вимоги про зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби.

28.05.2024 Комісією по розгляду акта про порушення прийнято рішення, що електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, має обліковуватись окремим комерційними обліком з укладанням відповідних договорів, починаючи з 11.04.2024. Тобто з дати складення Акту про порушення споживання електрична енергія обліковувалася за юридичним тарифом, а отже у такий спосіб споживачем було припинено порушення вимог законодавства у частині використання електроенергії на непобутові потреби.

Щодо здійснення контролю протягом місяця стану усунення споживачем виявленого порушення.

Виявлене порушення зафіксовано у квартирі багатоквартирного будинку. ПРРЕЕ не визначають процедури та підходів для фіксації «припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби».

02.07.2024 до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надійшло звернення щодо проведення обстеження квартири з приводу відсутності споживання електричної енергії для ведення підприємницької діяльності та переведення вказаного приміщення в побутовий сектор.

08.07.2024 проведено технічно перевірку, в акті технічної перевірки зафіксовано – на момент обстеження вивісок не виявлено/демонтовано, комерційна діяльність не ведеться.

23.07.2024 відбулась повторна комісія за участю споживача, на якій було прийнято рішення за результатами технічної перевірки від 08.07.2024 ведення комерційної діяльності не виявлено (АТП від 08.07.2024). Споживач усунув порушення, яке було зафіксовано актом №____ від 11.04.2024. Тому електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача має використовуватись на побутові потреби, починаючи з 08.07.2024 (протокол від 23.07.2024).

Відповідно до п.8.2.6. ПРРЕЕ Акт про порушення розглядається комісією з розгляду актів про порушення, що створюється оператором системи і має складатися не менше ніж з трьох уповноважених представників оператора системи. Таким чином, будь який акт перевірки та зафіксоване у нього порушення/усунення порушення відповідно до вимог ПРРЕЕ потребують підтвердження Комісією з розгляду актів про порушення, а отже за цих умов усунення порушення у місячний термін та/або прийняття рішення про відключення споживача є неможливим з огляду термінів та інших вимог ПРРЕЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено) оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, в якому зазначаються зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та протягом 30 днів з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ організації комерційного обліку на непобутові потреби та укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом.

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

У разі наявності підтверджених фактів споживання споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та у разі недопуску споживачем представників ОСР/ОСП 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 електричної енергії на непобутові потреби, у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

ОСР/ОСП 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 до дати складання акта про порушення ПРРЕЕ або акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності)).

Ліцензіатом додатками до Зауважень надані протоколи засідання комісії про розгляд актів про порушення (далі – Протоколи), а саме:

№897 від 28.04.2025 по розгляду акта про порушення №250713 № від 15.04.2025,

№872 від 23.04.2025 по розгляду акта про порушення №250761 № від 17.04.2025,

№895 від 28.04.2025 по розгляду акта про порушення №250676 № від 26.03.2025.

Відповідно до інформації зазначеній у Протоколах прийнято рішення (мовою документів):

«1 Нарахування по акту про порушення згідно видів порушень визначених главою 8.4. ПРРЕЕ не проводити.

2. Здійснити заходи з усунення виявленого порушення.

3. Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача як на побутові так і на непобутові потреби, має обліковуватись комерційним обліком згідно вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії (Постанова НКРЕКП № 312 від 14 березня 2018 року зі змінами та доповненнями) та Кодексу комерційного обліку (Постанова НКРЕКП № 311 від 14 березня 2018 року зі змінами та доповненнями) з укладанням відповідних договорів.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Протоколи **не містять зобов'язання споживачу здійснити заходи** з усунення виявленого порушення. Крім того ОСР **не надано підтвердження направлення копії Протоколів** відповідному електропостачальнику та додаткової інформації, 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 до дати складання акта про порушення ПРРЕЕ.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат не надав належними чином завірених копій підтверджених документів щодо проведення оператором системи у 2024 році

контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків по споживачах _____

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 12.05.2025 № 1040/17-25 зазначає (мовою документу): «Відповідно до Додатку 13 Акта планової перевірки від 21.04.2025 № 83, щодо дотримання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – ОСР) вимог законодавства у сфері енергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – Акт), обсяг електричної енергії використаної споживачами, через неприпинення електропостачання ОСР після звернення електропостачальника, складає _____».

Разом із цим, відповідно до рядка 100 «Обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення» форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл за 2024 рік, вищевказаний обсяг електричної енергії не зазначено.».

4	підпункту 23 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, а саме: підпункту 4 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (зі змінами) (далі – Порядок № 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 трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин; підпункту 5 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів: протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу; протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання
---	---	---

	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами. 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, 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; пункту 7.7 Порядку № 375, яким встановлено, що оператор системи /електропостачальник самостійно визначає факт недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, визначає споживача(ів), яким він має надати компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання, та надає таку компенсацію без додаткового звернення зі сторони споживача, крім недотримання гарантованих стандартів якості, визначених підпунктом 26 пункту 2.3 глави 2 та підпунктами 5 та 6 пункту 4.3 глави 4 цього Порядку, компенсація за недотримання яких надається за зверненням споживача, що розглядається протягом 30 днів. (п. 3.20 стор. 216-218 Акту № 83) (п. 3.21 стор. 222 Акту № 83)
Підпунктами 4 та 5 пункту 2.3 Порядку № 375 встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить: 4) 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; 5) відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів: протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу; протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при		

реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **неотримано** гарантований стандарт якості надання послуг ОСР, визначений підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку № 375 по _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги **0,4кВ** та _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги **6-20 кВ**, також **неотримано** гарантований стандарт якості надання послуг ОСР, визначений підпунктом 4 пункту 2.3 Порядку № 375 по _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги **0,4 кВ** та _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги **6-20 кВ**.

При цьому, компенсація за неотримання цього стандарту якості відповідно до протоколу від 17 березня 2025 року надана **лише _____ споживачам**.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснено компенсацію** за неотримання гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР, визначених підпунктами 4 та 5 пункту 2.3 Порядку № 375 по _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ та _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 6-20 кВ (згідно ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл).

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство, згідно пункту 7.10 Порядку № 375, у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за неотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем /електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді та має надати компенсацію за неотримання гарантованих стандартів якості електропостачання **у подвійному розмірі** по _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ та _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 6-20 кВ, з яких:

за неотримання підпункту 4 пункту 2.3 Порядку № 375 - по _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ та _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 6-20 кВ;

за неотримання підпункту 5 пункту 2.3 Порядку № 375 - по _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ та _____ **точкам** продажу електричної енергії на рівні напруги 6-20 кВ.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: «...1. По перерві № 23 таблиці 3.20.1 (_____ з 9:26 до 20:12) Товариством наданий протокол від 17.03.2025 засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, відповідно до якого проведено нарахування компенсацій за неотримання гарантованих стандартів якості в подвійному розмірі, а саме по _____ споживачам, водночас, _____ на рівні напруги 0,4 кВ (згідно стовпчику 19 ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартильна) має 112 точок продажу електричної енергії.

В _____ на рівні напруги 0,4 кВ _____ точок продажу електричної енергії, при цьому деякі споживачі мають по два вузла комерційного обліку на одному об'єкті, а саме:

По зазначеним споживачам були виплачені кошти в подвійному розмірі за дотримання гарантованих стандартів якості відповідно до протоколу від 17.03.2025 засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості.

При прийнятті остаточного рішення ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» просить не враховувати зазначене як порушення.

2. Щодо зауваження: «також, за даними ф. № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартильна) та витягу з бази даних кол-центру виявлено невірну реєстрацію часу початку перерви в електропостачанні, яка тривала понад _____ години, з врахуванням першого дзвінка споживача, а

саме: _____ 15.07.2024 з 22:19:26 (дзвінок до кол-центру 15.07.2024 20:27:43 № 0019488995) до 19:00 16.07.2024», ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» повідомляє наступне:
 15.07.2024 року в період з 15:00 до 21:00 _____ було відключено по ГПВ, і всі споживачі, яких заживлено від даного ТП були знеструмлені (виділено жовтим кольором на екрані з форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл). Дзвінок до кол-центру, який надійшов о 20:27 від мешканця будинку за адресою _____ був віднесений до відключення по ГПВ. Дана перерва класифікована як «Аварійна з вини інших осіб». О 21:00 всіх споживачів відключених по ГПВ включили. О 22:19 надійшло нове звернення від мешканців будинку за адресою _____ (виділено зеленим кольором на екрані з форми № 11-НКРЕКП-якість-розподіл). Відсутність електропостачання в даному випадку була пов'язана з технологічним порушенням (пошкодженням наконечника однієї з фаз кабельної лінії на житловий будинок за адресою _____). Дана перерва класифікована, як «Аварійна технологічні порушення». Після відновлення електропостачання споживачів відключених по ГПВ, до моменту виникнення технологічного порушення з пошкодженням кабельної лінії 0.4кВ пройшло 1 година 19 хвилин, тому дані відключення не пов'язані між собою і кожне класифікується окремо...

Відповідно до інформації викладеної в пункті 3.20 ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» не має сплачувати компенсації по _____ точкам продажу електричної енергії на рівні напруги 0,4 кВ та _____ точкам продажу електричної енергії на рівні напруги 6-20 кВ, так як **перерви виникли внаслідок проведення робіт ремонту електричних мереж**, при тому що виконання таких робіт передбачене річною програмою ремонтів ОСР. По _____ точкам продажу електричної енергії на рівні напруги 6-20 кВ згідно протоколу від 23.04.2025 №4/1/2025 засідання комісії з розгляду порушення термінів надання послуг гарантованих стандартів якості, проведено нарахування компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості в подвійному розмірі зазначеним _____ споживачам (по перерві _____, 12.06.2024 з 20:45 до 06:50).».

Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці (ДСРМС) службовою запискою від 02.05.2025 № 293/13-25 зазначає, що ДСРМС опрацював заперечення та обґрунтування до Акта планової перевірки ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» від 21.04.2025 № 83, надані листом Товариства від 28.04.2025 № 1/06/26806 (вх. НКРЕКП від 29.04.2025 № 13209/1-25), та **пропонує врахувати їх**.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці від 02.05.2025 № 293/13-25 **зазначає** про відсутність порушень підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

5	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині дотримуватись організаційних вимог, зокрема, 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 та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.2.3 глави 4.2 та пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс системи розподілу), якими встановлено, що подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності))
---	--	---

		входить до переліку заходів, які передбачають надання замовнику послуги зі стандартного (нестандартного) приєднання «під ключ») приєднання; (п. 3.22 стор. 264 - 265 Акту № 83)
<i>Щодо виставлення замовникам послуги з приєднання рахунки на підключення електроустановки до електромережі</i> Згідно з Додатком 1 до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29.12.2017 № 1618, за підключення електроустановок за ініціативою замовника плата стягується лише у випадку повторного підключення електроустановок (після відключення електроустановок за ініціативою замовника) та диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт. Відповідно до пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)). Пунктом 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою. Комісія з перевірки зазначає, що під час детального аналізу функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» комісією з перевірки встановлено, що Товариством були виставлені замовникам послуги з приєднання рахунки на підключення електроустановки до електромережі як окрема плата, що не входить у сплачену замовниками вартість послуги з приєднання, зокрема замовникам ТУ 0064272111241090110000001 та ТУ 0062441410241090110000001. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: <i>«Щодо рахунків за додаткові послуги, які були виставлені для оплати _____ по стандартному приєднанню ідентифікатор _____».</i> <i>Рахунок на сплату 100% вартості стандартного приєднання №_____ (копія додається) оплачений замовником 26.11.2024, і на той момент замовник виявив бажання самостійного придбання та встановлення вузла комерційного обліку, та відмовився від додаткової послуги з встановлення лічильника, при цьому замовника було поінформовано про необхідність своєчасної підготовки власних мереж до прийняття напруги.</i> <i>В результаті виконання будівельно-монтажних робіт для реалізації приєднання 02.12.2024 напруга подана на ввідно-обліковий щиток (ввідний пристрій з комутаційним апаратом (ввідним)), а ввідний комутаційний апарат (автоматичний вимикач) було опломбовано у відключеному стані (копія акту опломбування додається) – через відсутність технічної можливості подачі напруги на ГРЩ об'єкту за умов фізичної відсутності лічильника електроенергії та мереж замовника (ГРЩ об'єкту та мереж від ГРЩ об'єкту до відхідних клем лічильника).</i> <i>04.12.2024 року замовнику повідомлено про закінчення робіт та надано Повідомлення про надання послуги з приєднання.</i> <i>12.12.2024 замовник звернувся до ОСР за отриманням послуги щодо встановлення вузла комерційного обліку і замовнику було виставлено рахунки за лічильник та влаштування вузла обліку № _____ від 12.12.2024, а також, лише за ініціативою замовника – через неготовність мереж замовника та необхідність повторного виїзду працівників ОСР для виконання робіт, видано рахунок на підключення № _____ від 12.12.2024 (копії рахунків</i>		

додаються), що підтверджується призначенням платежу у рахунку «з підключення за ініціативою замовника».

Після оплати 13.12.2024 року замовником рахунку за лічильник ОСР 23.12.2024 року влаштовано вузол обліку та знову ввідний комутаційний апарат (автоматичний вимикач) було опломбовано у відключеному стані (акт встановлення вузла обліку додається) через відсутність мереж замовника (ГРЩ об'єкту та мереж від ГРЩ об'єкту до відхідних клем лічильника), а замовник при цьому інформував, що роботи з облаштування мереж внутрішнього електрозабезпечення (ГРЩ об'єкту та мереж від ГРЩ об'єкту до відхідних клем лічильника) буде виконувати пізніше, що пов'язано з будівництвом на його ділянці, і додатково звернеться за підключенням.

05.02.2025 року за зверненням замовника було здійснено третій виїзд працівників ОСР та подана напруга (копія акту додається) на вже облаштовані мережі замовника.

Щодо рахунків за додаткові послуги, які були виставлені для оплати _____ разом із реалізацією технічних умов стандартного приєднання ідентифікатор ТУ № _____.

Рахунок на сплату 100% вартості стандартного приєднання № _____ від 14.10.2024 (копія додається) оплачений замовником 16.10.2024, і на той момент замовник виявив бажання самостійного придбання та встановлення вузла комерційного обліку, та відмовився від додаткової послуги з встановлення лічильника, при цьому замовника було поінформовано про необхідність своєчасної підготовки власних мереж до прийняття напруги.

21.10.2024 замовник звернувся до ОСР за отриманням послуги щодо встановлення вузла комерційного обліку і замовнику було виставлено рахунки за лічильник та влаштування вузла обліку № _____ від 21.10.2024, та повідомлено орієнтовні терміни завершення приєднання (02.11.2024).

Враховуючи інформацію замовника, що в термін до 02.11.2024 його мережі не будуть готові, і від ОСР необхідно буде здійснити повторний виїзд для виконання робіт, тобто, лише за ініціативою замовника – через неготовність мереж замовника та необхідність повторного виїзду працівників ОСР для виконання робіт, замовнику було видано рахунок на підключення № _____ від 21.10.2024, що підтверджується призначенням платежу у рахунку «з підключення за ініціативою замовника».

В результаті виконання будівельно-монтажних робіт для реалізації приєднання та влаштування вузла обліку 02.11.2024 напруга була подана на ввідно-обліковий щиток (ввідний пристрій з комутаційним апаратом (ввідним)), а ввідний комутаційний апарат (автоматичний вимикач) було опломбовано у відключеному стані (акт опломбування додається) – через відсутність технічної можливості подачі напруги на ГРЩ об'єкту за умов фізичної відсутності мереж замовника (ГРЩ об'єкту та мереж від ГРЩ об'єкту до відхідних клем лічильника).

04.11.2024 року замовнику повідомлено про закінчення робіт та надано Повідомлення про надання послуги з приєднання.

11.11.2024 року за зверненням замовника з інформацією про готовність його мереж було здійснено другий виїзд працівників ОСР та подана напруга (копія акту додається).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не надано заяв замовників послуг з приєднання електроустановок _____ щодо відключення електроустановок та щодо повторного їх підключення.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.05.2025 № 1025/17-25 зазначає, що оскільки ОСР не було підтверджено безоплатну подачу замовникам напруги в точку приєднання після завершення надання послуги з приєднання та відповідно повторне звернення споживачів (після відключення) щодо повторної подачі напруги Департамент пропонує вважати пояснення ОСР не обґрунтованими.

6	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині дотримуватись організаційних вимог, зокрема, 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 та кодексу системи передачі, а саме: пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. (п. 3.22 стор. 265 - 267 Акту № 83)
Щодо приєднання установок зберігання енергії 13.12.2024 ТОВ «_____» звернувся до Товариства із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності, з замовленою потужністю _____ кВт, напругою ____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії. Перевіркою встановлено, що 16.12.2024 на підставі наданої ТОВ «_____» заяви про приєднання, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання від 16.12.2024 № _____ та укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником від 13.12.2024 № _____. Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «_____» до заяви приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна та Ліцензіатом укладено з Замовником договір про Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником від 13.12.2024 та видано відповідні технічні умови разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу. 09.10.2024 ТОВ «_____» звернувся до Товариства із заявою щодо приєднання електроустановки з замовленою потужністю _____ кВт, напругою ____ кВ, для приєднання установок зберігання енергії. Перевіркою встановлено, що 10.10.2024 на підставі наданої ТОВ «_____» заяви про приєднання, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання від 10.10.2024 № _____ та укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником від 09.10.2024 № _____. Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «_____» до заяви приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого		

майна та Ліцензіатом укладено з Замовником договір про Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проєктуванням лінійної частини приєднання Замовником від 09.10.2024 та видано відповідні технічні умови разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Довідково. Комісія з проведення перевірки зазначає, що **15.04.2025** між Замовником та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **укладено угоду про розірвання Договору** про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проєктуванням лінійної частини приєднання Замовником від 09.10.2024 № _____.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: «..01.11.2024 ТОВ «_____» подано звернення щодо підготовки паперової форми типового Договору. Замовнику підготовлено паперову форму типового договору. 15.04.2025 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на звернення замовника щодо розірвання договору про приєднання підготовлено відповідну угоду про розірвання. Зазначена додаткова угода підписана з обох сторін. Таким чином відсутні діючі технічні умови на приєднання ____ до електричних мереж.

Щодо приєднання установок зберігання енергії ТОВ «_____»... 09.04.2025 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на звернення замовника щодо розірвання договору про приєднання підготовлено відповідну угоду про розірвання. Зазначена додаткова угода підписана з обох сторін. Таким чином відсутні діючі технічні умови на приєднання ____ до електричних мереж.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 09.05.2025 № 1025/17-25 проінформував, що згідно з наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» поясненнями та підтвердними документами, договори про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання, що були укладені ОСР з порушенням вимог Кодексу (за відсутності документів, що підтверджують право власності чи користування об'єктом нерухомого майна) були розірвані, а саме:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення повністю усунуто до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати 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.**

7	пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2331 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	яким визначено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.
---	--	---

		(п. 3.25 стор. 276 - 277 Акту № 83)
8	підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата 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 4.4 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. (п. 3.31 стор. 363 - 535 Акту № 83)
За підсумками аналізу виконання ІП 2024 встановлено: Фінансування ІП 2024 склало _____ (без ПДВ), що складає ____% від запланованої суми _____ (без ПДВ). Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або ____ від загальної суми фінансування. Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить _____ (без ПДВ). Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ). Обсяг перевитрат, що перевищує 10% становить _____ (без ПДВ). Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом допущені перевитрати понад 5% по наступних заходах ІП на 2024 рік: - Реконструкція _____ заплановано фінансування у розмірі _____ (без ПДВ) за рахунок амортизації для завершення робіт в повному обсязі з будівельно-монтажними та пусконаладжувальними роботами, відповідно до наданих первинних документів обсяг профінансованих коштів по даному заходу склав _____ (без ПДВ). Загальні перевитрати складають _____ (без ПДВ) або __%, перевитрати до 5% складають _____ (без ПДВ), від 5% до 10% - _____ (без ПДВ). - Реконструкція мереж 0,4-10 кВ в частині встановлення _____ заплановано фінансування у розмірі _____ (без ПДВ) за рахунок амортизації для встановлення розвантажувальних _____. Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування по даному заходу склав _____ (без ПДВ), при цьому, наявні загальні перевитрати в розмірі _____ (без ПДВ),		

з яких **перевитрати** до 5% складають _____ (без ПДВ), **від 5% до 10%** - _____ (без ПДВ), **більше 10%** - _____ (без ПДВ).

- Заміна _____, заплановано фінансування за рахунок прибутку у розмірі _____ (без ПДВ) для закупівлі для заміни _____, фактичний обсяг фінансування склав _____ (без ПДВ). Загальна сума перевитрат складає _____ (без ПДВ), з яких **перевищення** до 5% складає _____ (без ПДВ), **від 5% до 10%** - _____ (без ПДВ), **більше 10%** - _____ (без ПДВ).

- Реконструкція в частині обладнання системами протипожежного захисту _____, заплановано фінансування за рахунок перетоків реактивної електричної енергії реконструкція в частині обладнання системами протипожежного захисту _____ (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування склав _____ (без ПДВ), факт освоєння - _____ (без ПДВ). Загальні перевитрати склали _____ (без ПДВ), з яких **перевитрати** до 5% - _____ (без ПДВ), **від 5% до 10%** - _____ (без ПДВ).

- _____, **або аналог**, заплановано фінансування за рахунок перетоків реактивної електричної енергії придбання _____ пристрою для проколювання кабелю гідравлічного _____, або аналог, в розмірі _____ (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що фактичний обсяг фінансування склав _____ (без ПДВ), факт освоєння - _____ (без ПДВ). Загальні перевитрати склали _____ (без ПДВ), з яких **перевитрати** до 5% - _____ (без ПДВ), **від 5% до 10%** - _____ (без ПДВ).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: «*За Вважаємо, що перевитрати в рамках програм за 2024 роки на суму _____ не є порушенням пункту 4.4 Порядку № 955, так як перевитрати понад 5% не регламентуються зазначеною постановою.*

До того ж Постанова НКРЕКП № 428 від 14 червня 2018 року передбачає перевищення від 5 до 10 відсотків ІП та враховує зазначений показник при розрахунку об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пунктом 4.4 Порядку № 955 передбачено, що 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. Таким чином наявність перевитрат вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП понад 5 % свідчить про порушення підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати 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.

9	підпункту 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, а саме:
---	--	--

		частини третьої статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме «Надання послуг комерційного обліку здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку на конкурентних засадах, за умови укладення постачальником послуг комерційного обліку з адміністратором комерційного обліку договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, реєстрації його та пов'язаних автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії адміністратором комерційного обліку у порядку, встановленому кодексом комерційного обліку»; підпункту 2 пункту 2.3.1 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККОЕЕ), яким визначено, що за наявності АС ППКО зареєструвати її в АКО та укласти (у ролі ОДКО та АТКО) з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії; підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (Додаток 1 до ККОЕЕ), що для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та такі документи, зокрема: інформацію щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД): акт введення у промислову експлуатацію. (п. 4.5 стор. 574, 607-608 Акту № 83)
	Основні положення щодо організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії, права та обов'язки учасників ринку, постачальників послуг комерційного обліку (ППКО) та адміністратора комерційного обліку (АКО) щодо забезпечення комерційного обліку електричної енергії, отримання точних і достовірних даних комерційного обліку та їх агрегації (об'єднання), визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії (далі – Кодекс), затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311. Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень Тимчасового порядку Товариство виконує функції операторів АСКОВЕ та ППКО. Комісією з перевірки встановлено, що система обліку електричної енергії «_____», яка використовується ОСР у ролі оператора збору даних, не зареєстрована в адміністратора комерційного обліку, як автоматизована система ППКО ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог частини третьої статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 2 пункту 2.3.1 ККОЕЕ та Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (Додаток 1 до ККОЕЕ), таким чином зазначена автоматизована система неправомірно використовується ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ для виконання функції ППКО (у ролі ОЗД) та дані зафіксовані зазначеною системою не можуть використовуватися для комерційних розрахунків на ринку електричної енергії.	

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: «На 24.04.2025 у ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відсутня реєстрація у адміністратора комерційного обліку Системи обліку електричної енергії «_____», яка використовується ОСР у ролі оператора збору даних.

З метою реєстрації у адміністратора комерційного обліку системи обліку електричної енергії «_____» листом №1/06/25736 від 22.04.2025 Товариство звернулося до ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО».

Тестування автоматизованої системи обліку електричної енергії «_____» представниками ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» сумісно з представниками Товариства заплановано на 29.04.2025 об 13:30.

По факту тестування буде підписано Протокол на підставі якого ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» зареєструють в системі DATA HUB систему обліку електричної енергії «_____».

Після реєстрації у адміністратора комерційного обліку системи обліку електричної енергії «_____» Товариство повідомить НКРЕКП.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.05.2025 № 998/17-25 зазначає (мовою документу): «Товариством надано пояснення, що тестування автоматизованої системи обліку електричної енергії «_____» представниками ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» спільно з представниками Товариства заплановано на 29.04.2025 об 13:30. По факту тестування буде підписано Протокол на підставі якого ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» зареєструє систему обліку електричної енергії «_____» в системі DATA HUB.

Проте, станом на 01.05.2025 в реєстрі постачальників послуг комерційного обліку, що ведеться адміністратором комерційного обліку та розміщений на його офіційному сайті за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administratorkomertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-ta-protsedura-yih-reyestratsiyi/, відсутня інформація щодо програмного комплексу «_____», як автоматизованої системи АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у ролі постачальника послуг комерційного обліку.

У зв'язку із чим, Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики не вбачає в поясненнях Товариства достатніх підстав для коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, щодо зазначеного порушення.».

10

**підпункту 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, а саме:

підпункту 5 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту;

		підпункту 6 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, отримання відповідей на звернення, заяви, заявки, запити або скарги пов'язаних з замовленням та наданням послуг комерційного обліку, а також отримання консультацій технічних спеціалістів, зокрема, стосовно процесів вимірювання та обробки даних вимірювань лічильників електричної енергії; підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; (п. 4.5 стор 593-595 Акту № 83)
<i>Щодо функціонування кабінету замовника послуг комерційного обліку</i> У відповідності до інформаційного забезпечення надання послуг комерційного обліку в ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» впроваджено Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» (Сервіс ОК), який функціонує, як окремий функціонал загального сервісу оператора систем розподілу «Особистий кабінет клієнта». Комісія з перевірки зазначає, що фахівцями Ліцензіата було продемонстровано функціонал кабінету замовника послуг комерційного обліку на прикладі існуючого кабінету споживача ОСР. За результатом перевірки функціоналу Сервісу ОК, комісією встановлено, що Сервіс ОК Товариства не в повній мірі забезпечує дотримання вимог глави 11.3 ККОЕЕ розділу XI ККОЕЕ щодо подання заявок, отримання відповідей, відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту, а саме: - не реалізовано можливість вибрати стандартну послугу без додаткового опису проблеми, що виникла у замовника; - відсутня можливість отримати та оплатити рахунок щодо надання послуг комерційного обліку без приїзду фахівця ОСР, який має уточнити вид необхідних робіт та їх вартість; - недопрацьовано функцію зворотнього зв'язку із замовником через ОК (натомість функція зворотнього зв'язку із замовником реалізовано через чат-боти); - не реалізовано можливість відстеження всього життєвого циклу заявки від подачі до її виконання. ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: <i>«Зазначаємо, що в вимогах Кодексу відсутня норма щодо зберігання в Особовому кабінеті Замовника історичних даних по кожному кроку відповідного етапу надання послуги Комерційного обліку після його завершення. В вимогах Кодексу чітко зазначено, що в особистому кабінеті відображається інформація щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформація щодо оплати замовником послуги комерційного обліку.</i> <i>Окремо зауважуємо, що в програмному комплексі SAP ERP, по кожному із зазначених клієнтів відображається повна історія виконання заявок на кожному з етапів.</i>		

У випадку необхідності відображення кроків кожного з таких етапів із збереженням історичних даних у Особовому кабінеті, наприклад зберігання оплачених рахунків, можуть виникнути випадки повторної оплати рахунків, який прикріплено до особового кабінету, що призведе до додаткових звернень від замовника з тематикою про сплату рахунків та ін.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.05.2025 № 998/17-25 зазначає (мовою документу): «Щодо порушення Ліцензіатом вимог підпункту 7 пункту 11.3.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311

Товариством надано пояснення та скріншоти щодо наявного функціоналу в особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку (ОК), де зокрема передбачена можливість:

- подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту;

- отримання відповідей на звернення, заяви, заявки, запити або скарги пов'язаних з замовленням та наданням послуг комерційного обліку, а також отримання консультацій технічних спеціалістів, зокрема, стосовно процесів вимірювання та обробки даних вимірювань лічильників електричної енергії;

- отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку, відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку.

При цьому, Актом зафіксовано, що сервіс ОК не забезпечує виконання вимог ККОЕЕ щодо:

- можливості вибору стандартної послуги без додаткового опису проблеми, що виникла у замовника;

- відсутності можливості отримати та оплатити рахунок щодо надання послуг комерційного обліку без приїзду фахівця ОСР, який має уточнити вид необхідних робіт та їх вартість;

- недопрацювання функції зворотнього зв'язку із замовником через ОК (натомість функція зворотнього зв'язку із замовником реалізовано через чатботи та електронну пошту).

- не реалізовано можливість відстеження всього життєвого циклу заявки від подачі до її виконання.

У зв'язку із чим, пояснення Товариства щодо відсутності порушень підпункту 7 пункту 11.3.3 ККОЕЕ Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики **вважає необґрунтованими.**».

11 **підпункту 7 пункту 2.2**
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії

у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

(п. 4.5 стор. 606-608 Акту № 83)

Щодо взаємовідносин зі споживачем _____.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством на запит НКРЕКП від 23.10.2024 № 21887/17.3.1/9-24, листом від 12.11.2024 № 67526/012 надано копії нарядів на проведення контрольного огляду лічильника у споживача гр. _____, нарядів на відключення, **акту заміни лічильника**, попередження про припинення електроживлення за вимогою електропостачальника від 18.04.2024 № _____ (додано підтвердження Укрпочти про

направлення попередження про припинення електроживлення). При цьому, копій актів щодо проведення технічної перевірки, контрольного огляду, відключення, підключення та пломбування/розпломбування засобу обліку на об'єкті за адресою Споживача надано не було.

Відповідно до копії Акта заміни засобу обліку від 27.10.2024 № _____ наданої комісії з перевірки, зазначено (мовою документу): «....**ввідний вимикач вимкнено та опломбовано у вимкненому стані**».

Відповідно до копії Акта заміни засобу обліку від 27.10.2024 № ТПЗ 2465114, наданої НКРЕКП споживачем – _____ на особистому прийомі у НКРЕКП, інформація в зазначеному акті щодо опломбування у вимкненому стані вимикача відсутня.

Комісією з перевірки за результатами аналізу інформації наданої Товариством листом від 17.04.2025 №1/06/24761 встановлено, що **щодобові дані про обсяги використаної електричної енергії** споживачем _____ зафіксовані в АСКОЕ Товариства за період з 27.10.2024 по 10.04.2025, що свідчить про споживання електричної енергії споживачем за період після складання Акта заміни засобу обліку від 27.10.2024 № _____.

Крім того, відповідно до інформації, зазначеній в системі АСКОЕ Товариства, електроживлення за адресою споживача не припинялося, лічильник знаходився та знаходиться під напругою, реле лічильника на відключення не активовано.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що інформація щодо стану електроживлення за адресою споживача, отримана з АСКОЕ, не відповідає інформації наведеній у Акті від 27.10.2024 № _____, наданому на запит НКРЕКП від 23.10.2024 №21887/17.3.1/9-24, листом від 12.11.2024 № 67526/012, щодо вимкнення та опломбування у вимкненому стані ввідного автоматичного вимикача у споживача _____.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКИ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало Зауваження, мовою документа: «...У випадку необхідності відображення кроків кожного з таких етапів із збереженням історичних даних у Особовому кабінеті, наприклад зберігання оплачених рахунків, можуть виникнути випадки повторної оплати рахунків, який прикріплено до особового кабінету, що призведе до додаткових звернень від замовника з тематикою про сплату рахунків та ін.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКИ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомляють що співробітником Товариства були внесені зміни в АКТ №2465114 після того, як копія зазначеного акту була передана споживачу _____.

28.03.2025 електромонтер з експлуатації електролічильників був звільнений з ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКИ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на підставі Наказу №_____.

Листом від 24.04.2025 № 1/12/М-26176 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКИ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомлено _____ що послуга з підключення електроустановки споживача буде виконана безкоштовно.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.05.2025 № 998/17-25 зазначає (мовою документу): «Комісією з перевірки було встановлено невідповідність в наданих до НКРЕКП документах, зокрема копія Акта заміни засобу обліку від 27.10.2024 № _____, надана комісії з перевірки, відрізнялась від примірника цього акта, що був наданий споживачу – _____, та зафіксовано відповідне порушення вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу №1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідну 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.

Крім того, встановлено неправомірність вимог Товариства щодо оплати _____ послуг з підключення/відключення електроустановок споживача до електроживлення.

Враховуючи надані Товариством пояснення та матеріали щодо відмови Товариства від зазначених вимог, Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із

регулювання відносин у сфері енергетики пропонує вважати вказане порушення частково усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

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 + _____ (без ПДВ).

$$\text{_____} * \text{_____} / \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____, у тому числі:
операційні контрольовані витрати – _____;
операційні неконтрольовані витрати – _____;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.

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

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 (далі - Порядок № 1175);

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

$$\text{OKBy} = ((\text{_____}) * \text{_____} + \text{_____}) * (\text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)},$$

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ – середньорічний фонд оплати праці у 2023 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – середньорічний фонд оплати праці в 2024 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 2023 року.

_____ % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКБу 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 2023 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 2024 рік; у т. ч.:

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

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 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 _____ (без ПДВ)

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

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році;

_____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2024 році;

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році;

_____ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (_____);

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні _____ (затверджений фонд оплати праці)).

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

$$\text{ЕОКВ} = \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються (_____), у 2024 році

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

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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

де:

_____ – 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 _____ (без ПДВ);

$$\text{П уточ н.} = \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

де:

_____ – 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 2024 року складає _____

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року складає _____

12) 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 – _____ (без ПДВ) за рахунок амортизації.

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік становить _____ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік становить _____ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2024 році заходах ІІ на 2024 рік _____ (без ПДВ);

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ (без ПДВ).

Розділ ІІ 2024 року	Економія заходів ІІ 2024 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 ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ (без ПДВ).

Протягом 2024 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) різниця між сумою нарахунків за 2024 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 _____.

17) $D_p = \text{_____} = \text{_____}$ (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 2024 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 приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2024 році.

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від ПРАТ «ДТЕК Київські електромережі» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ (без ПДВ).

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 _____ (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.
2 клас								
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, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ (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 _____ (без ПДВ);

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав – _____ (без ПДВ) (таблиця 3.25.10).

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав _____ (без ПДВ) (таблиця 3.25.11).

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав _____ (без ПДВ) (таблиця 3.25.12).

25) 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. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

26) 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 – _____ (без ПДВ).

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання склав _____ (без ПДВ);

28) 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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ);

29) 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 – _____ (без ПДВ);

30) 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. – _____ (без ПДВ).

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

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2024 року) – _____ (без ПДВ)

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

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

$Dp = \text{_____} = \text{_____}$ (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 2024 рік.

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

_____ = _____ (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	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														
листопад														
грудень														
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 _____ (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2024 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta OKB = \text{_____} = \text{_____}$ (без ПДВ),

де

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

_____ – 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 2024 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

_____ – 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. _____. **Інвестиційна програма схвалена на 2024 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:

$$\Delta\text{Пст} = \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

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

_____ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2024 звітний рік;

_____ - 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:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

де:

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

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. 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» ($\Delta\text{Пнов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\text{Пнов} = \text{_____} = \text{_____}, \text{ де:}$$

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

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

$$П \text{ уточн.} = \text{_____} = \text{_____} \text{ (без ПДВ)}$$

де:

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

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

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2024 році, визначається за формулою:

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

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

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

12) сума коштів, що підлягає 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 – ____;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання ____ грн

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується 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. – _____.

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

_____ (без ПДВ).

6. 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 _____ (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 _____ (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими _____ (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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ);

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ (без ПДВ)

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить:

_____ = _____ (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 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 %) – _____ (без ПДВ)

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2025 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 - 2024 років - у двократному розмірі).

_____ (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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ);

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

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

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наданих листом від 28 квітня 2025 року № 1/06/26806, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 799 221 (сімсот двадцять дев'ять двісті двадцять одна) гривня згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)					799 221,00		
					47 013							
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	6 898,00	117 266,00	1 700 000	85 850,00 ¹	31 421,10 ²						
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	5 010,00	85 170,00	1 700 000,00	85 000,00 ³	170,00 ⁴			-	-	-	
7	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням	6 898,00	117 266,00	1 700 000,00	85 850,00 ⁵	31 421,10 ⁶						(5,10)

	коштів, передбачених в тарифі											
9	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00	1 700 000,00	153 000,00 ⁷	55 998,00 ⁸						
10	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ⁹	24 888,00 ¹⁰						
11	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	10 449,00	177 633,00	1 700 000,00	153 000,00 ¹¹	24 633,00 ¹²						

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

² 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 (366 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 5:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

⁴ 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 (2 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,00
---	--	------

Щодо порушення № 7:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	117 271,00

⁶ 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 (366 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 9:

⁷ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

⁸ 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 (366 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 10:

⁹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

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

¹⁰ 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 (366 днів)**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 11:

¹¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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

¹² 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 (805 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,16
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 799 221 (сімсот двадцять дев'ять двісті двадцять одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання.

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 термін до 01 липня 2025 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 39 017,59 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 18 421,49 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 17 347,37 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1031,39 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 2024 році у розмірі 2 217,34 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 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **123 646,82 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **207 505,43 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік, у розмірі **83 755,77 тис. грн** (без ПДВ);

сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у розмірі **102,84 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, 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 **39 017,59 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

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

1. у строк до 01 липня 2025 року:

здійснити заходи на об'єктах споживачів гр. Дішлянян І. А., гр. Бойко І. М., гр. Красько Л. М., гр. Бойченко Л. В., гр. Кирилова Н. І. та гр. Литовка О. В. в частині організації комерційного обліку на побутові потреби та оплати обсягів використаної електричної енергії зазначеними споживачами, як такої, що використана на побутові потреби в установленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії порядку;

надати до НКРЕКП реєстр замовників, яким виставлялися рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань та окремо якими були сплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань (за відсутності підтвердження подачі напруги в точку приєднання після завершення послуги з приєднання та відповідно повторного звернення споживачів (після відключення) щодо повторної подачі напруги) в точку приєднання;

скасувати всі надані рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг із приєднань;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних;

скасувати здійснені коригування обсягів спожитої електричної енергії, виконані на підставі даних, отриманих із незареєстрованих автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії в адміністратора комерційного обліку, а також не використовувати такі дані для коригувань обсягів спожитої електричної енергії;

надати інформацію щодо узгодження даних стосовно використаного споживачами обсягу електричної енергії, наведеного у додатку 13 до Акта з даними форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії»;

2) у строк до 15 липня 2025 року повернути замовникам кошти за оплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі рахунки після завершення послуг із приєднань.

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

3) у строк до 01 грудня 2025 року привести Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та 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 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 квітня 2025 року № 83, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 522 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 03 березня 2025 року № 130 та від 09 квітня 2025 року № 146, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та не дотримано вимоги нормативно-

правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 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,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

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

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;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), згідно з яким у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби

та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

глави 2 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

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

1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ 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);

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

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ 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 ІП, 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 проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

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

6) 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 ІП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІП, 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 зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-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. 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 заходів ІП також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП;

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-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 проєктній частині;

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

3) накази про затвердження відповідної проєктно-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 проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

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 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;

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

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2331 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від

29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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

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

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 26 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 (в частині укладання договорів про приєднання з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї),

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку формування та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 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;

глави 2 (у редакції, що діяла до 24 квітня 2025 року) Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, 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:

1) 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);

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

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ 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 ІІІ, 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, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

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

6) 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 ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, 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 зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-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. 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 заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ;

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-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 проєктній частині;

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

3) накази про затвердження відповідної проєктно-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 проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

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 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;

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

2. Накласти штраф у розмірі 799 221 (сімсот дев'яносто дев'ять тисяч двісті двадцять одна) гривня на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 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 (в частині включення до переліку заходів, які передбачають надання замовнику послуги зі стандартного (нестандартного приєднання «під ключ») приєднання подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)),

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

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II (у редакції, що діяла до 01 липня 2024 року), яким встановлено, що у разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого

порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2331 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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

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 термін до 01 липня 2025 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 39 017,59 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 18 421,49 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 17 347,37 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1031,39 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 2024 році у розмірі 2 217,34 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 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму в розмірі 123 646,82 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 207 505,43 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік, у розмірі 83 755,77 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми у розмірі 102,84 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, 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 39 017,59 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

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 21 квітня 2025 року № 83 (далі - Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 08 квітня 2025 року № 522 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

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) та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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,

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

підпункту 24 пункту 5.1.2 розділу V Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, щодо обов'язку оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

для чого:

1) строк до 01 липня 2025 року:

здійснити заходи на об'єктах споживачів гр. Дішланян І. А., гр. Бойко І. М., гр. Красько Л. М., гр. Бойченко Л. В., гр. Кирилова Н. І. та гр. Литовка О. В. в частині організації комерційного обліку на побутові потреби та оплати обсягів використаної електричної енергії зазначеними споживачами, як такої, що використана на побутові потреби в установленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії порядку;

надати до НКРЕКП реєстр замовників, яким виставлялися рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань та окремо якими були сплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань (за відсутності підтвердження подачі напруги в точку приєднання після завершення послуги з приєднання та відповідно повторного звернення споживачів (після відключення) щодо повторної подачі напруги) в точку приєднання;

скасувати всі надані рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг із приєднань;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних;

скасувати здійснені коригування обсягів спожитої електричної енергії, виконані на підставі даних, отриманих із незареєстрованих автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії в адміністратора комерційного обліку, а також не використовувати такі дані для коригувань обсягів спожитої електричної енергії;

надати інформацію щодо узгодження даних стосовно використаного споживачами обсягу електричної енергії, наведеного у додатку 13 до Акта з даними форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії»;

2) у строк до 15 липня 2025 року повернути замовникам кошти за оплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі рахунки після завершення послуг із приєднань.

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

3) у строк до 01 грудня 2025 року привести Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО