

Департамент
ліцензійного контролю
«___» липня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

«Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 10 червня 2025 року № 864 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень від 26 травня 2025 року № 253, від 12 червня 2025 року № 281 та від 20 червня 2025 року № 297, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», 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 25 червня 2025 року № 141 (далі – Акт перевірки № 141).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування щодо висновків, викладених в Акті від 25 червня 2025 року № 141, та листом від 18 липня 2025 року № 10.71/16606 до обґрунтування від 16.06.2025 до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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», які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 141 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	відповідно до якого ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме підпункту 1 пункту 6 Положення яким передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з примусового обмеження електропостачання до споживачів не застосовувати такі заходи до побутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків. (п. 1.9 стор. 28 - 31 Акту № 141)



УВ
НКРЕКП
№1369-14.1.1/25 від 22.07.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 22.07.2025 11:23
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Щодо взаємовідносин з _____

Підпунктом 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), визначено, що ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.

Підпунктом 1 пункту 6 Положення про особливості імпорту електричної енергії в умовах правового режиму воєнного стану в Україні, затвердженого постановою КМУ від 27.10.2023 № 1157 (далі – Положення), передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з **примусового обмеження електропостачання** до споживачів **не застосовувати** такі заходи до не побутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків.

У разі коли обсяг придбаної імпортованої електричної енергії у відповідній розрахунковій годині менше 80 відсотків загального обсягу споживання таким споживачем у кожній розрахунковій годині, оператором системи розподілу відновлюється застосування заходів з примусового обмеження електропостачання починаючи з часу виявлення такого факту і до завершення доби постачання.

Відповідно до пункту 7 Положення, електропостачальник зобов'язаний у разі здійснення постачання імпортованої електричної енергії споживачу до 13 години доби, що передуює добі постачання, надавати оператору системи передачі інформацію щодо обсягів імпортованої електричної енергії в розрізі операторів систем розподілу, областей, а також споживачів, приєднаних до мереж оператора системи передачі, а операторам системи розподілу – інформацію щодо необхідного розподілу обсягу придбаної імпортованої електричної енергії відповідними споживачами за розрахункову годину.

Перевіркою встановлено, що електропостачальник _____ листом від 04.07.2024 № 1344-і/05/1-07/24 на електронну пошту АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 04.07.2024 о 11 год 13 хв надав Товариству інформацію про обсяг придбаної імпортованої електричної енергії для споживача _____ 05.07.2024

Відповідно до переліку адрес, які внесені до графіка погодинних відключень (далі – ГПВ) включено до 3-ї черги ГПВ до споживачів якої 05.07.2024 були застосовані відключення:

- з 04.00 до 07.30;
- з 10.00 до 11.30;
- з 16.00 до 19.30;
- з 22.00 до 24.30.

Водночас, за результатами аналізу інформації, наданої _____ Товариству листом від 04.07.2024 № 1344-і/05/1-07/24, _____ імпортувало електричну енергію в періоди застосування ГПВ.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяги споживання електричної потужності _____ 05.07.2024 були наступними:

00.00-01.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
01.00-02.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
02.00-03.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
03.00-04.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);

04.00-05.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 102% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
05.00-06.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 100% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
06.00-07.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 110% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
07.00-08.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 92% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
08.00-09.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
09.00-10.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
10.00-11.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 1250% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
11.00-12.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
12.00-13.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 321% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
13.00-14.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 59% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
14.00-15.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
15.00-16.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
16.00-17.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 2500% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
17.00-18.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
18.00-19.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
19.00-20.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
20.00-21.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
21.00-22.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
22.00-23.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);
23.00-24.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені).
За інформацією АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданою на запит комісії з перевірки листом від 18.06.2025 № 03.17/14279, за командою оператора системи передачі з 10.01 до 12:04, з 16:00 до 19:08 та з 22:01 до кінця доби 05.07.2024 застосувався ГПВ, зокрема й до _____.		
Комісія з перевірки на підставі аналізу обсягів споживання електроенергії _____ та обсягів імпортованої ним електроенергії, у період застосування ГПВ, _____		
імпортувало електричну енергію в обсягах більших за 80%.		
Таким чином, застосування до _____ 05.07.2024 ГПВ за наявності імпортованої електричної енергії в _____		

період з 04:00 до 07:30, з 10:00 до 11:30, з 16:00 до 19:30 в обсязі більше 80% загального обсягу споживання у відповідну годину, годин свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «У відповідності до п. 11.5.1 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) №310 від 14.03.2018 р. зі змінами (далі – КСР), послуги з розподілу електричної енергії надаються Користувачу безперервно, крім випадків, передбачених договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та цим Кодексом.

Згідно з п. 11.5.2 КСР припинення розподілу електричної енергії можливе у випадку, зокрема форс-мажорних обставин, у тому числі застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України (далі - ОЕС України).

Відповідно до абзацу першого підпункту 1 пункту 6 Положення ОСР зобов'язаний у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з примусового обмеження електропостачання до споживачів **не застосовувати такі заходи** до побутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у **кожній розрахунковій годині** обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії або не менше 80 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії забезпечується за рахунок власного виробництва електричної енергії споживачем.

Зазначена норма Положення встановлює, що критерієм оцінки є **кожна розрахункова година доби**, протягом якої на території діяльності ОСР діє графік обмеження, а не окрема година знеструмлення, визначена відповідно до черги його застосування до конкретного споживача.

Керуючись викладеним, оператор системи розподілу реалізовував заходи, запроваджені НЕК «УКРЕНЕРГО» з метою забезпечення операційної безпеки, **через контроль дотримання рівня споживання споживача**

враховувалася **частка імпортованої електроенергії в кожній розрахунковій годині доби**, упродовж якої на території діяльності ОСР діяв графік обмеження, а не лише години, що безпосередньо відповідали доведеній черзі застосування обмежень до цього споживача.

Повідомляємо Регулятора, що 05.07.2024 р. з 00:00 до 24:00, за розпорядженням ОСП застосовувався графік погодинного відключення електроенергії.

За період з 00:00 до 04:00 для споживача _____ обсяг придбаної імпортованої електричної енергії у відповідній розрахунковій годині склав менше 80 відсотків загального обсягу споживання у кожній розрахунковій годині, тому, **на виконання вимог п. 6 Положення**, до споживача _____ 05.07.2024 р. було застосовано ГПВ та застосовані заходи з примусового обмеження електропостачання відповідно до ГПВ.

Після отримання зауважень від Регулятора, щодо невірного трактування вимог Положення нашим Товариством, викладених в листі НКРЕКП від 17.09.2024р. № 10413/44/7-24, АТ ПОЕ звернулось до суб'єктів які встановлюють та контролюють дотримання вимог законодавства в сфері енергетики, щодо питань застосування графіків обмеження, а саме до Міністерства енергетики України та до Державної інспекції енергетичного нагляду України.

Звертаємо увагу Регулятора, що у відповіді Міністерства енергетики України (лист № 26/1.2-4.1-28109 від 21.11.2024 р.) повідомлено, що **при виявленні ОСР, що споживач в будь-яку розрахункову годину періоду доби**, під час якого ОСР застосовує заходи з примусового обмеження електропостачання, використовує імпортовану електричну енергію в обсязі, який є

меншим за 80 відсотків від загального споживання, то заходи з примусового обмеження електропостачання такого споживача застосовуються до кінця цієї доби.

Тобто Міністерство енергетики України своїм листом підтвердило правильність трактування та застосування вимог Положення ОСР!

Також зазначаємо, що у відповіді Державної інспекції енергетичного нагляду України (лист № 7/5.1-4146-24 від 17.10.2024 р.) зазначено, що Держенергонагляд **розуміє наявність неоднозначного (множинного) трактування** обов'язку оператора системи розподілу в частині виконання вимог Положення про особливості імпорту електричної енергії в умовах правового режиму воєнного стану в Україні та **підтримує** позицію АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо внесення зазначених в листі змін до Положення та пропонує із зазначеними пропозиціями звернутися до Міністерства енергетики України, як до розробника Положення.

Звертаємо вашу увагу, що у відповідності до ч. 7ст. 4 Закону України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності" - у разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів **допускають неоднозначне (множинне) трактування** прав і обов'язків суб'єкта господарювання або повноважень органу державного нагляду (контролю), така норма **трактується в інтересах суб'єкта господарювання**.

Також повідомляємо, що після отримання роз'яснень від Регулятора, викладених в листі НКРЕКП від 17.09.2024р. № 10413/44/7-24, в подальшому ОСР **не застосовувались** заходи з примусового обмеження електропостачання до всіх споживачів АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які дотримуються вимог Положення про імпорт електричної енергії, та не перевищують граничну величину **саме у ті години на які припадає до застосування графік обмеження** згідно доведеної черги відповідно для кожного споживача.

Додатково звертаємо увагу, що до початку проведення перевірки спірні питання між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та відсутні.

З огляду на вищезазначене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не порушувало підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, відповідно до якого ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме підпункту 1 пункту 6 Положення, яким передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з примусового обмеження електропостачання до споживачів не застосовувати такі заходи до непобутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків.».**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Підпунктом 1 пункту 6 Положення передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з **примусового обмеження електропостачання до споживачів не застосовувати** такі заходи до непобутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких **у кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків.**

У разі коли обсяг придбаної імпортованої електричної енергії у відповідній розрахунковій годині менше 80 відсотків загального обсягу споживання таким споживачем у кожній розрахунковій годині, оператором системи розподілу відновлюється застосування заходів з примусового обмеження електропостачання **починаючи з часу виявлення такого факту і до завершення доби постачання.**

Перевіркою встановлено, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» застосовувало **примусове обмеження електропостачання** з 04.00 до 08.00, з 10.00 до

11.00 та з 16.00 до 17.00 години доби за **одночасного здійснення останнім імпорту** електричної енергії в обсягах більших за 80% загального обсягу споживання електроенергії, у період застосування ГВП.

2	пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	відповідно до якого факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом. У разі необхідності проведення експертизи або отримання висновку заводу виробника пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення, оператор системи має зняти, упакувати (з наступним опломбуванням упаковки) пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), та протягом 30 календарних днів від дня складення акта про порушення або прийняття на засіданні комісії з розгляду акта про порушення рішення щодо необхідності проведення експертизи/обстеження направити їх на експертизу/обстеження (про що повідомити споживача). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються. (п. 1.9 стор. 34 - 36 Акту № 141)
---	---	---

Щодо взаємовідносин з гр. _____

Відповідно до положень пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ ***факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.***

У разі необхідності проведення експертизи або отримання висновку заводу виробника пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення, оператор системи має зняти, упакувати (з наступним опломбуванням упаковки) пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими

здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), та протягом 30 календарних днів від дня складення акта про порушення або прийняття на засіданні комісії з розгляду акта про порушення рішення щодо необхідності проведення експертизи/обстеження направити їх на експертизу/обстеження (про що повідомити споживача). **Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.**

Згідно з пунктами 6.5.23 та 6.5.24 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, експертиза засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) у частині дослідження його відповідності метрологічним характеристикам та умовам експлуатації здійснюється відповідно до порядку, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері технічного регулювання.

Експертиза ЗВТ у частині дослідження матеріалів, речовин, з яких виготовлені ЗВТ, пломби, індикатори впливу (зокрема магнітного/електричного поля) та/або інші захисні елементи, здійснюється спеціалізованими організаціями, які мають право на виконання таких робіт.

Перевіркою встановлено, що **25.01.2024** представниками ОСР за адресою споживача **складено акт про порушення № 00012862** (далі – Акт), у якому зазначено: «інші дії споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки, що призвело до недообліку електричної енергії. **Лічильний механізм зміщений, на корпусі лічильника в районі лічильного механізму є подряпини**». Крім того, в Акті зазначено: місце встановлення засобу обліку типу НІК2301АПЗ № 0779685 – гараж (пункт 1 Акта); пломби на клемній кришці та автоматичному вимикачі в наявності (пункт 2 Акта); дозволена потужність 5 кВт (пункт 5 Акта); схема обліку відновлена, відключення не здійснювалося (пункти 7 та 8 Акта); лічильник вилучено та укладено у пакет, опломбований пломбою № 0424746 (пункт 10 Акта). Акт підписано трьома представниками ОСР представником споживача із зауваженням: «з процедурою зняття лічильника не погоджена, його зняли в моїй присутності та у відкритому пакеті понесли в машину, тільки через 30 хв пакет запакували, отже мені було не відомо, що відбувалось з лічильником за цей час у неопломбованому пакеті».

Згідно з **актом проведення експертизи лічильника електричної енергії від 14.02.2024 № 7004 виявлені ознаки впливу потужного магніту на лічильник**: Рівень залишкової намагніченості металевого екрана приводу лічильного механізму, виміряний на поверхні кришки лічильника становить: 0,47 мТл, тоді як природний рівень – 0,0-0,06 мТл. У висновку акта від 14.02.2024 № 7004 зазначено, що виявлено ознаки втручання в роботу лічильника.

Згідно з протоколом № 9 від 28.02.2024 засідання комісії з розгляду Акта (далі – Протокол) комісією прийнято рішення здійснити нарахування обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. Розрахунок виконано за період з 25.07.2023 по 25.01.2024 за формулою 5 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), з урахуванням дозволеної (договірної) потужності кВт, коефіцієнта використання потужності 0,2, коефіцієнта сезонності 0,8 (у період з 25.07.2023 по 30.09.2023) та 1 (у період з 01.10.2023 по 25.01.2024). Сума нарахувань склала _____ грн.

Крім того, у Протоколі зазначено, що до сплати також підлягає вартість експертизи 3109,26 грн.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з інформацією, наданою ОСР, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» має право проводити експертизу ЗВТ у частині дослідження його відповідності метрологічним характеристикам та умовам експлуатації.

Комісія з перевірки зазначає, що експертизу, результати якої оформлені актом від 24.01.2024 № 6949, було здійснено представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО». **При цьому ОСР не направлявся лічильник типу НІК2301АПЗ № 0779685 на експертизу до спеціалізованої організації (підприємства), яка має право відповідно до законодавства на**

проведення експертизи щодо встановлення факту пошкодження лічильника та/або втручання в його роботу.

Також, слід зазначити, що під час здійснення 14.02.2024 представниками ОСР експертизи було пошкоджено упаковку (відкрито пакет), в яку було упаковано лічильник типу НІК2301АПЗ № 0779685 під час оформлення Акта.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з **протоколом № 24 від 12.06.2024** засідання комісії з розгляду Акта комісією Товариства **прийнято рішення:**

скасувати Протокол № 22 від 29.05.2024 про направлення лічильника типу НІК2301АПЗ № на експертизу;

Акт про порушення №00012862 від 25.01.2024 скасувати згідно п. 8.4.4. ПРРЕЕ;

Протокол комісії №9 від 28.02.2024 скасувати.

Розрахунок по Акту та нарахування за послуги по засобу обліку **скасувати.**

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 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 пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, **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 25 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

в частині обов'язку Ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, зокрема встановлених положенням пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 згідно з яким до загальних стандартів якості надання послуг оператора системи розподілу належить, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.

(п. 3.5 стор. 104 - 105 Акту № 141)

Відповідно до пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено, зокрема, загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

Перевіркою встановлено, що за підсумками роботи у 2024 році кол-центром АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не було дотримано** встановленого НКРЕКП відсотка рівня

	сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у 75 %. Фактично цей показник склав 74,93 %. За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» визнає факт незначного відхилення від одного із загальних стандартів якості, встановлених регулятором, проте вважає, що: • відхилення у 0,07 % є статистично мінімальним та викликаним об'єктивними обставинами надзвичайного характеру. • слід враховувати, що пункт 2.2 Порядку встановлює виключно цілі значення цільових показників. Приведення фактичних показників ОСР до цілих значень свідчить про формальне дотримання нормативу; • реалізовані заходи свідчать про системну роботу ОСР щодо підвищення якості обслуговування; • у разі подальшого загострення ситуації ОСР готове до розширення альтернативних каналів комунікації (чат-боти, онлайн-консультанти, e-mail-розсилки тощо).».	
4	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі

		стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів. (п. 3.22 стор. 167 – 177, стор. 242 - 253 Акту № 141)
Щодо взаємовідносин з гр. _____ На підставі заяви гр. _____ від 19.01.2024 між Товариством та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____ (далі – Договір від _____) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від _____ № _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 24.01.2024 № _____ за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж (у розмірі 20 % плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж) та рахунок від 01.02.2024 № _____ за на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 20 кВт (II ступінь потужності). Замовником 01.02.2024 на виконання умов Договору від 19.01.2024 та рахунку від 24.01.2024 було сплачено 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Відповідно до вимог положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів. Комісія з перевірки зазначає, що з урахуванням листів від 20.03.2024 № 13.89/7641, 19.04.2024 № 13.89/10633, 17.05.2024 № 13.89/13358, 18.06.2024 № 13.89/16397, 18.07.2024 № 13.89/19231, 16.08.2024 № 13.89/22276, 16.09.2024 № 13.89/24875, 16.10.2024 № 13.89/27558, 15.11.2024 № 13.89/30223, 16.12.2024 № 13.89/32914, наданих Товариством про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, послуга з приєднання до електричних мереж по договору від 19.01.2024 мала бути надана Замовнику гр. _____ до 30.07.2024 (включно). Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024 послуга з приєднання гр. _____ по договору від 19.01.2024 не надана. <i>Довідково.</i> комісія з перевірки зазначає, що гр. _____ листом від 17.03.2025 (вх. Товариства від 17.03.2025 № 376/004) звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою, в якій він зокрема зазначає: <i>«В зв'язку з намірами розпочати будівельні роботи в найближчий час, прошу надати кВт () та можливість поетапного одержання потужності для користування будівельними інструментами»</i> (мовою заяви). АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 27.03.2025 № 03.27/7412 повідомило гр. _____ про внесення змін в _____, I етап – _____ кВт, II етап _____ кВт (у т. ч. I етап – 5,0 кВт).		

Відповідно до додаткової угоди від _____ № _____ до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ від _____: «Сторони домовилися **продовжити строк надання послуг з приєднання по I етапу – до 31.05.2025 р., по II етапу – до 31.12.2025**» (мовою документа).

Товариство надало копію **повідомлення про надання послуги з приєднання від 26.05.2025 №** (ідентифікатор) _____ (I етап).

Ліцензіат надав комісії з перевірки копію листа гр. _____ від **13.05.2025**, адресованого НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», в якому зазначив: «Оскільки подання скарг щодо дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання об'єкту забудови - житловий будинок по _____, було передчасним, тому відкликаю відповідні звернення (скарги), подані до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Жодних претензій до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» стосовно укладення та виконання договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 412 від 19.01.2024, в т.ч. стосовно строків видачі технічних умов, які є додатком до даного договору, строків виконання будівельно – монтажних робіт по даному об'єкту, видачі повідомлення про надання послуги з приєднання, у визначені терміни, **не маю**.

Виплат жодних компенсацій, які могли виникнути під час надання послуги з приєднання, в тому числі в частині надання проекту договору про приєднання з додатками та виконання умов договору, вищезазначеного об'єкту не потребуую».

Щодо взаємовідносин з гр. _____

Відповідно до заяви гр. _____ від 21.08.2024 між Товариством та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____ (далі – Договір від _____) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 29.08.2024 № _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 27.08.2024 № _____ за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж (у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж) та рахунок від 28.08.2024 № _____ на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії.

Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ - кВт (II ступінь потужності).

Замовником **05.09.2024** на виконання умов Договору від _____ та рахунку від 27.08.2024 було сплачено **20 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листами від 24.10.2024 № 13.89/28336, 22.11.2024 № 13.89/30771, 30.12.2024 № 13.89/33504, 21.01.2025 № 13.89/1911, 19.02.2025 № 13.89/4315, 18.03.2025 № 13.89/6490, на електронну адресу, зазначену Замовником у заяві від 21.08.2024, повідомляло гр. _____ про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **листом від 24.10.2024 № 13.89/28336** Товариство **не надало** гр. _____ **документального підтвердження причин виникнення затримки** та не зазначило найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

Станом **на 31.12.2024** послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від _____ Замовнику гр. _____ **не надана**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що гр. _____ листом від 17.03.2025 (вх. Товариства від 17.03.2025 № 37/001) звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою, в якій він зокрема зазначає: «В зв'язку з намірами розпочати будівельні роботи в найближчий час,

прошу надати _____ кВт (_____) та можливість поетапного одержання потужності для користування будівельними інструментами» (мовою заяви).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.03.2025 № 03.27/6982 повідомило гр. _____ про внесення змін в _____, І етап – _____ кВт, II етап _____ кВт (у т.ч. І етап – _____ кВт).

Відповідно до додаткової угоди від _____ № _____ до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ від _____: «Сторони домовилися продовжити строк надання послуг з приєднання до 15.05.2025» (мовою документа).

Товариство надало копію **повідомлення про надання послуги з приєднання від 14.05.2025 №** (ідентифікатор) _____ (І етап).

Відповідно до додаткової угоди від _____ № _____ до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ від _____: «Сторони домовилися продовжити строк надання послуг з приєднання по II етапу до 31.12.2025» (мовою документа).

Крім того, Ліцензіат надав комісії з перевірки копію листа гр. _____ від 13.05.2025, адресованого НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», в якому зазначив: «Оскільки подання скарг щодо дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання об'єкту забудови – склад металевих виробів по _____, було передчасним, тому відкликаю відповідні звернення (скарги), подані до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Жодних **претензій** до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» стосовно укладення та виконання договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № _____ від _____, в т.ч. стосовно строків видачі технічних умов, які є додатком до даного договору, строків виконання будівельно – монтажних робіт по даному об'єкту, видачі повідомлення про надання послуги з приєднання, у визначені терміни, **не маю**.

Виплат жодних компенсацій, які могли виникнути під час надання послуги з приєднання, в тому числі в частині надання проекту договору про приєднання з додатками та виконання умов договору, вищезазначеного об'єкту не потребуую».

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік, який був наданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 із наростаючим підсумком, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з замовником _____ **додаткова угода до договору про надання послуги з приєднання була укладена з порушенням терміну на 10 днів, з ТОВ _____ - на 15 днів, з _____ – на 26 днів, з ТОВ _____ - на 13 днів, з ТОВ _____ - на 13 днів, з _____ – на 3 дні, з _____ – на 13 днів, з _____ – на 10 днів, з _____ - на 12 днів, з _____ – на 11 днів, з _____ – на 9 днів, з _____ – на 14 днів, з _____ – на 14 днів, з _____ – на 6 днів, з _____ – на 2 дні, з _____ – на 7 днів.**

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «**Щодо звернення гр. _____**

Перевищення терміну в 180 календарних днів, визначених п. 4.2. Кодексу, при наданні послуги з приєднання електроустановок гр. _____ до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», спричинено оформленням землепорядної документації під проєктовані електричні мережі (ПЛ- _____ кВ, ПП- _____ кВ) в довготривалі користування

...

Крім того, звертаємо увагу Регулятора, що електроустановки гр. _____ приєднані по I черзі будівництва, та строк надання послуги з приєднання по II етапу продовжено

сторонами до 31.12.2025, що передбачено додатковою угодою №2 від 28.03.2025 (додаток 1). Також, гр. _____ надав підтвердження щодо відмови від поданих раніше скарг до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання та відклику поданих раніше звернень ...

Щодо звернення гр. _____

Перевищення терміну в 180 календарних днів, визначених п. 4.2. Кодексу, при наданні послуги з приєднання електроустановок гр. _____ до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відбувалось у зв'язку із оформленням землепорядної документації під проєктовані електричні мережі (ПЛ- _____ кВ, ТП- _____ кВ) в довготривалі користування ...

Крім того, звертаємо увагу Регулятора, що електроустановки гр. _____ приєднані по І черзі будівництва до 15.05.2025, як передбачено додатковою угодою №1 від 24.03.2025. Надання послуги з приєднання по II етапу продовжено сторонами до 31.12.2025, згідно додаткової угоди № _____ від _____ (додаток 3). Також, гр. _____ надав підтвердження щодо відмови від поданих раніше скарг до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання та відклику поданих раніше звернень...

По даним 13 замовникам, дата оплати послуги з приєднання припадає на п'ятницю, а відлік терміну надання послуги з приєднання починається з наступного робочого дня, тобто з понеділка. Отже, даним замовникам послугу з приєднання надано в межах нормативних термінів.

По даним 94 замовникам, послугу з приєднання надано в межах нормативних термінів у строк 45 та 60 календарних днів. Звертаємо увагу Регулятора, що в акті від 25.06.2025 №141, дата надання послуги з приєднання відповідно до сплати, відрахована в 30 календарних днів, а не 45 та 60 календарних днів.»

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 16.07.2025 зазначає (мовою документу): «в таблиці 3.22.17 при визначенні дати надання послуги приєднання відповідно до сплати було помилково визначений період у 30 календарних днів замість 45, а також не враховано, що по замовникам:

_____ сплата вартості послуги приєднання була здійснена в п'ятницю, а тому відлік початку послуги приєднання мав розпочатися з наступного робочого дня, тобто з понеділка...

Таким чином, по замовникам _____

_____ додаткова угода про збільшення строку надання послуги з приєднання була укладена з дотриманням термінів, тобто без порушень підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, відповідно до якого Ліцензіат при провадженні господарської діяльності повинен дотримуватися 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 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР, відповідно до якого максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.».

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 **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 пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, **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.

5	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку № 352, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання; пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних
---	--	---

		мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності; (п. 3.22 стор. 182 - 242 Акту № 141)
--	--	---

Щодо приєднання зарядних станцій

Перевіркою встановлено, що 01.02.2024 ТОВ _____ звернулось до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання станції зарядки автомобілів (зміна технічних параметрів, існуюча потужність _____ кВт - АЗС). Замовником у заяві зазначено про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання оператором системи розподілу (послуга «під ключ»).

Пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» (далі – Закон) передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що зміна технічних параметрів (збільшення величини замовленої до приєднання потужності) не може бути реалізована з урахуванням пункту 5 статті 5 Закону, оскільки за вказаним об'єктом існує величина дозволеної до використання потужності _____ кВт (для АЗС), яка використовується на цілі, не пов'язані з наданням послуг із заряджання автомобілів, і збільшення потужності існуючого об'єкта для цілей надання послуг із заряджання автомобілів матиме на меті можливість використання електроенергії за цим об'єктом лише для цілей, зазначених у пункті 5 статті 5 Закону.

06.02.2024, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок ідентифікатор _____. Замовнику надано розрахунок вартості плати за приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно з розрахунку «під ключ» плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання надана, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024.

Таким чином, здійснення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів, без виставлення замовникам та сплати ними складової плати за нестандартне приєднання – плати за приєднання потужності, свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи

розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання;

пункту 24 Порядку, яким визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності, а також визначено, що приєднання станцій зарядки електромобілів передбачає окрему лінійну частину приєднання.

Аналогічні порушення зафіксовані у взаємовідносинах з:

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор ТУ002487200224 1 7 2 2 000000 1. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 05.12.2024 ідентифікатор ПВ000055200224 1 16 16 2 051224;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ ч кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 12.07.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024;

ТОВ _____ (оздоровчий комплекс), існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 07.11.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання від 27.01.2025 ідентифікатор _____ ;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 06.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 06.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор ПВ000034200224 1 16 11 2 261224 від 26.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 30.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 08.05.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 17.06.2024.

Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту _____

_____ звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою від 03.09.2024 про приєднання електроустановки певної потужності, місце розташування: за межами населених пунктів на території на території _____

_____, із замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ для приєднання станції зарядки автомобілів (нове приєднання). Замовником у заяві зазначено про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання оператором системи розподілу (послуга «під ключ»).

Замовником до заяви надано: витяг з Державного реєстру речових прав від 16.08.2024 індексний номер витягу _____ на земельну ділянку; графічний матеріал розташування земельної ділянки; копія паспорта та ідентифікаційного номера; витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань від 29.11.2018; договір оренди землі; довідка про відкриття рахунку від 05.02.2021; витяг з реєстру платників податку на додану вартість від 23.11.2019.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 03.09.2024. Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з «під ключ» від 03.09.2024 № 4349.

Перевіркою встановлено, що **11.09.2024**, на підставі наданої _____ заяви про приєднання із замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ для приєднання станції зарядки автомобілів (нове приєднання) від 03.09.2024 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **видало Технічні умови нестандартного приєднання** до електричних мереж електроустановок ідентифікатор _____. **Замовнику надано розрахунок вартості плати за приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно з розрахунку «під ключ» плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.**

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок Замовника, зокрема:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР.

1.1.1 Виготовити проєкт внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника у відповідності з вимогами «Правил улаштування електроустановок» та інших діючих нормативних документів із проектування електроустановок. Проєкт має бути виконаний проєктною організацією, що має ліцензію (сертифікат) на виконання відповідних проєктних робіт.

1.1.2 Запроектувати ЛЕП-_____ кВ від автоматичного вимикача запроектованого ОСР РУ-_____ кВ КТП. Марку, переріз проводу та спосіб прокладання визначити проєктом з урахуванням максимального розрахункового навантаження об'єкта Замовника.

1.1.3 Запроектувати вузол обліку електричної енергії об'єкта Замовника (далі - ВОЕ). ВОЕ повинен відповідати п.2.6 даних технічних умов.

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання: згідно ПУЕ.

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності: забезпечити дотримання нульового перетоку реактивної потужності.

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР, зокрема:

1.1 Вихідні дані для визначення типу приєднання (додаток № 9 Кодексу систем розподілу): **найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки в існуючих мережах 0 м, від КТП РУ-_____ кВ, спосіб вимірювання – за допомогою пристрою для вимірювання географічних координат.**

1.1.3 Запроектувати заміну силового трансформатора в КТП на трансформатор розрахункової потужності. Об'єми реконструкції ТП, пов'язаної із заміною трансформатора, визначити проєктом. Трансформатор має відповідати вимогам до екодизайну згідно постанови КМУ № 152 від 27 лютого 2019 року.

Запроектувати в РУ- кВ КТП автоматичний вимикач. Тип та технічні характеристики автоматичного вимикача визначити проектом з урахуванням максимального розрахункового навантаження об'єкта Замовника.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання у технічних умовах відсутні. Точка приєднання інженерних мереж замовника до інженерних мереж розташовується на вхідних клеммах лінійного автоматичного вимикача КТП РУ- кВ, а точка забезпечення потужності – КТП РУ- кВ СШ.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що **лінійна частина приєднання не може бути відсутня**, оскільки **точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності**, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

Відповідно до Додаткової угоди № _____ від _____ до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» від _____ № _____ сторони домовилися, зокрема, про наступне:

1. На виконання вимог абзацу 9 пункту 24 Порядку Сторони домовились: відкоригувати пункт 3.2.2 Договору, виклавши його в наступній редакції: «3.2.2 Розробити та погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника»,

Доповнити Договір пунктом 3.2.3 в такій редакції: «3.2.3 До завершення процедури приєднання надати Виконавцю паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів».

2. Послуги з приєднання за даним договором надаються Виконавцем без стягнення плати.

Послуга надана. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 09.12.2024 ідентифікатор _____.

Таким чином, здійснення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів, без виставлення замовникам та сплати ними складової плати за нестандартне приєднання – плати за приєднання потужності, свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання;

пункту 24 Порядку, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності;

пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання;

пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності.

Аналогічні порушення зафіксовано при приєднання зарядної станції для електротранспорту _____ відповідно до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 04.04.2025 ідентифікатор _____.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 в частині приєднання зарядних станцій для електротранспорту

_____, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначає, що згідно з ч. 1, ст. 4 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» №2956-IX від 24.02.2023 р. (зі змінами) (далі – Закон №2956-IX) приєднання станцій зарядки електромобілів до електричних мереж здійснюється відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу.

Пунктом 4.4. Розділу IV «Подання заяви про приєднання» Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 (зі змінами) (далі – КСР), визначено вичерпний перелік документів, що додаються до заяви про приєднання. Оператору системи розподілу забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим розділом.

Із вищезазначеного вбачається, що пунктом 4.4. КСР не враховуються особливості подачі документів при приєднаннях до електричних мереж ОСР станцій зарядки електромобілів, адже, згідно з п. 2. ст. 4 Закону №2956-IX, розміщення даних станцій на земельних ділянках здійснюється за згодою їх власників або за погодженням із землекористувачами.

Заяви на приєднання станцій зарядки електромобілів

були отримані в роботу до внесення змін у постанову №352 від 26.03.2022, затверджених постановою НКРЕКП №317 від 20.02.2024 щодо внесення змін до пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок), тобто на момент укладення договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» від _____ № _____ (далі – Договір), АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» мало право керуватись виключно вимогами КСР та Законом №2956-IX та Порядком, чинним на момент укладення договору.

Товариство окремо зауважує, що в пункті 24 Порядку, в усіх редакціях, не була зазначена вимога, що приєднання станцій зарядки електромобілів передбачає окрему лінійну частину приєднання.

Стосовно тлумачення Регулятором порушення «пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання».

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з даними висновками, оскільки надання послуги з приєднання електрозарядних станцій, що не підпадає під критерій стандартного приєднання, на вимогу замовника здійснюється ОСР за процедурою отримання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», що зазначено абзацом 2 статті 21 Закону №2956-IX.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зауважує, що при наданні послуг з нестандартного приєднання керується чинними нормативними документами, зокрема, КСР, Порядком та Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП №1965 від 18.12.2018 (зі змінами) (далі – Методика).

Враховуючи, що Замовниками _____

_____ в відповідних заявах про приєднання електроустановки певної потужності було зазначено станція зарядки електромобілів та в технічних умовах, які АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було підготовлено на приєднання до електричних мереж об'єкту за відповідною з функціональним призначенням об'єкту: для встановлення станції зарядки електромобілів (з будівлею).

Плата за приєднання потужності, яку замовники _____

_____ замовляють, як потужність для станції зарядки електромобілів, рівна _____ грн, оскільки, відповідно до п. 5 ст. 5 Закону №2956-IX слідує, що до 01.01.2025 діє пільговий період, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, під час якого плата за приєднання потужності станцій зарядки електромобілів не стягується. Плата за приєднання інших електроустановок здійснюється відповідно до Методики.

В розрахунку зазначено величину лінійної складової 0 м оскільки дані об'єкти є електрифікованим та створення нової лінійної складової не передбачалось вищевказаними технічними умовами (створення окремої лінії (мережі) для приєднання станцій зарядки електромобілів не передбачено чинними КСР, Порядком та законом №2956-IX).

При цьому Товариство зазначає, що створення нової лінійної складової несе за собою додаткове нормативно-необґрунтоване фінансове навантаження на замовника. Звертаємо увагу Регулятора, що існуюча мережа задовольняє пропускній здатності по втраті напруги в точці приєднання та забезпечує якість та надійність електропостачання замовленої до приєднання потужності станції зарядки електромобілів.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», при наданні замовником на розгляд та погодження проекту на організацію комерційного обліку електричної енергії (розробляється згідно розділу I технічних умов), керується Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП №311 від 14.03.2018 (зі змінами) (далі – ККО).

Стосовно спеціальних умов приєднання, законодавством передбачена лише одна умова зазначена в п. 5.10.11 ККО, а саме: станції зарядки електромобілів, що приєднуються до електричних мереж відповідно до вимог КСР, або площадки вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів, створені за ініціативою користувача системи шляхом розділення обліку на об'єкті користувача, мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку. Що підтверджується абзацом 3 пункту 5 статті 5 Закону №2956-IX «Станції зарядки електромобілів, приєднані відповідно до положень абзацу першого цього пункту мають бути забезпечені окремим засобом комерційного обліку електричної енергії.».

Крім того, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з висновками комісії, щодо порушення пункту 24 Порядку, так як, п.2.6.3 розділу I вищевказаних технічних умов, передбачена вимога стосовно забезпечення окремим засобом комерційного обліку електричної енергії станції зарядки електромобілів, що унеможливило споживання електричної енергії іншими струмоприймачами (додаток 6).

Так як, нормами КСР, Порядком та Законом №2956-IX чітко не визначено, що приєднання станцій зарядки електромобілів передбачає окрему лінійну частину приєднання, а вільні трактування цих норм НКРЕКП не відображені в змісті зазначених нормативних актів, то, такі норми трактуються в інтересах ліцензіата, що передбачено п. 2.12 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого постановою НКРЕКП 14.06.2018 № 428 (зі змінами), а саме:

«2.12. У разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта.

Враховуючи вищевикладене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не вбачає порушень підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV КСР та пункту 24 Порядку, в частині надання послуг з приєднання по об'єкту замовників

Щодо приєднання зарядних станцій для електротранспорту

Товариство звертає увагу Регулятора на те, що відбулося приєднання до електричних мереж електроустановок саме станції зарядки електромобілів _____, на земельних ділянках, відбувається вперше, тобто це не зміна технічних параметрів, а нове приєднання.

Враховуючи, що Замовником _____ в графі 17 заяв про приєднання електроустановки певної потужності (було зазначено: «Для встановлення станції зарядки електромобілів з будівлею» та в технічних умовах, які АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було підготовлено на приєднання до електричних мереж об'єкту: «станція зарядки електромобілів, місце розташування: за межами населених пунктів з функціональним призначенням об'єкту: станція зарядки електромобілів.

Плата за приєднання потужності, яку замовник _____ замовляє, як потужність для станції зарядки електромобілів, рівна _____ грн, оскільки, відповідно до п. 5 ст. 5 Закону №2956-IX слідує, що до 01.01.2025 діє пільговий період, розрахунок плати за

нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, під час якого плата за приєднання потужності станцій зарядки електромобілів не стягується. Плата за приєднання інших електроустановок здійснюється відповідно до Методики.

Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» об'єкта «станція зарядки електромобілів за межами населених пунктів» виконано відповідно до затвердженої типової форми розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, яка є додатком 9 Кодексу систем розподілу. В розрахунку, зокрема, зазначено, що найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах, від якої (яких) має проектуватися лінійна частина приєднання, складає 0 м.

Стосовно тлумачення Регулятором порушення «пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.»

При підготовці технічних умов приєднання станції зарядних автомобілів – Замовник _____, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» керувалося заявами про приєднання електроустановки певної потужності, пакетом документів доданих до заяви та КСР). У заяві в пункті 56 «Інше» Замовник зазначив, що КТП (власник АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО») знаходиться на межі земельної ділянки замовника. Замовник в пункті 31 Заяв заперечив щодо встановлення точки приєднання на території своєї земельної ділянки, а конкретизував в пункті 56 «Інше» Заяв вимогу щодо визначення точки приєднання в РУ- _____ кВ КТП, які знаходяться на межі земельної ділянки Замовника.

Згідно з п. 4.1.1. КСР «Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:».

Керуючись вимогами вищезазначеного пункту КСР та заявою Замовника прогнозовану точку приєднання визначено в трансформаторній підстанції (далі – ТП) (яка знаходиться на межі земельної ділянки замовника), і, як наслідок, найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання (в ТП) до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (ТП) становить – 0 м (додаток 21). При цьому не проектувалось будівництво ОСР лінійної частини приєднання, бо точка приєднання та найближча точка в мережах ОСР – це є одна й та ж ТП. Тому визначення точки приєднання в РУ- _____ кВ КТП- _____ в даних технічних умовах не є порушенням 4.1.18 та 4.1.19 глави 4.1. КСР.

Так як, нормами КСР, Порядком та Законом №2956-IX не заборонено встановлення точки приєднання в РУ-0,4кВ підстанції, а вільні трактування цих норм НКРЕКП не відображені в змісті зазначених нормативних актів, то, такі норми трактуються в інтересах ліцензіата, що передбачено п. 2.12 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого постановою НКРЕКП 14.06.2018 № 428 (зі змінами), а саме:

«2.12. У разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта.

Враховуючи вищевикладене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не вбачає порушень підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, пунктів 4.1.18, 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV, КСР та пункту 24 Порядку, в частині надання послуг з приєднання по об'єктах замовника _____

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 11.06.2025 № 1647/17-25 зазначив (мовою документа): «Враховуючи виявлені під час проведення перевірки порушення у наданні послуг з приєднань електрозарядних станцій/установок зберігання енергії, що зафіксовані в Акті планової перевірки АТ «Полтаваобленерго» від 25.06.2025 № 141, вважаємо за доцільне у проєкті рішення зафіксувати такі зобов'язання:

усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із _____ (земельна ділянка кадастровий номер _____) та _____ (земельна ділянка кадастровий номер _____) у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 29 серпня 2025 року;

усунути виявлені порушення щодо нарахування оплати замовниками послуг з приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) із _____

_____) шляхом здійснення нарахувань складової плати за приєднання потужності, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.

усунути виявлені порушення шляхом надання до НКРЕКП скорегованого Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання АТ «Полтаваобленерго» за 2024 рік із врахуванням фактичної вартості послуг з приєднань (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів)

_____, яка відповідає вимогам чинного

законодавства, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.».

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення 26 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.

6	підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата, зокрема забезпечити функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проєктування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусканалагоджувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання. (п. 3.22 стор. 252 - 263 Акту № 141)
---	--	---

Щодо роботи електронного сервісу особистий кабінет замовника

Товариство листом від 27.05.2025 № 13.89/12526 надало комісії з перевірки наступну інформацію про роботу сервісу «Особистий кабінет замовника».

Для здійснення входу до особистого кабінету замовника необхідно перейти за посиланням <https://www.poe.pl.ua/abon/> або по посиланню через офіційний вебсайт АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Разом з тим, в ході дослідження роботи сервісу «Особистий кабінет замовника», яка відбулася 10.06.2025 в ході проведення спільної онлайн наради НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було встановлено наступні недоліки роботи сервісу:

- не відображалася фактична дата виконання робіт;
- не відображалася інформація про стан розгляду опрацювання заяви;
- не відображалася інформація про оплату замовником;
- не відображався порядок розрахунків на офіційному вебсайті та в кабінеті споживача, в тому числі посилання на калькулятор на офіційному сайті НКРЕКП;
- Товариство здійснює її реєстрацію та замовнику надсилається повідомлення із номером реєстрації заяви та датою її реєстрації, що відповідає вимогам Кодексу. Проте, АТ «Полтаваобленерго» у процесі опрацювання заяви про приєднання здійснює її повторну реєстрацію. При цьому, інформація повторної реєстрації не співпадає з реєстрацією, що була здійснена під час подачі замовником заяви;
- було відсутнє посилання у сервісі на Центр розгляду скарг.

Товариство в ході проведення перевірки усунуло зазначені порушення та зауваження і листом від 20.06.2025 № 11.77/14501 повідомило про це з наданням підтвердження на скріншотах.

- відображення фактичних дат виконання робіт;
- інформацію про стан розгляду опрацювання заяви;
- інформація про оплату замовником;
- порядок розрахунків на офіційному сайті та в кабінеті споживача, в тому числі посилання на калькулятор на офіційному сайті НКРЕКП;
- оновлено реєстр чинних ТУ
- реєстрація заяви приєднання та повідомлення єдиного реєстраційного номера;
- посилання у кабінеті на Центр розгляду скарг.

Комісія з перевірки зазначає, що **перевірити наявність єдиного реєстраційного номеру заяви про приєднання**, який буде присвоєний та використовуватися протягом надання послуги з приєднання під час проведення перевірки є **неможливим**, що свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата, зокрема забезпечити функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «Просимо врахувати той факт, що до завершення перебігу заходу з планової виїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», щодо функціонування особистого кабінету та сайту АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», було враховано пропозиції та рекомендації озвучені комісією НКРЕКП, що підтверджується листом №11.77/14500 від 20.06.2025 (додається).

Також, 20.06.2025 на території АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було особисто голові комісії з перевірки продемонстровано функціонування сервісу особистого кабінету приєднання.

Звертаємо увагу комісії, що Товариством було змінено підхід до реєстрування заяв на приєднання, отриманих за допомогою сервісу «Особистий кабінет», з присвоєнням єдиного реєстраційного номера, що буде відображено в подальших звітних формах, затверджених Методикою.

У зв'язку із вищевикладеним зауважуємо, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не вбачає порушень підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов та пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV КСР.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 11.06.2025 № 1647/17-25 зазначив (мовою документа): «Враховуючи виявлені під час проведення перевірки порушення у роботі сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання», що зафіксовані в Акті планової перевірки АТ «Полтаваобленерго» від 25.06.2025 № 141, вважаємо за доцільне у проєкті рішення зафіксувати такі зобов'язання:

усунути порушення вимог пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині забезпечення функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, зокрема у частині відображення інформації щодо оплати замовником послуги з приєднання; щодо стану та результатів опрацювання заяви про приєднання; повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР, про що повідомити НКРЕКП у строк до 01 вересня 2025 року з наданням копій підтвердних документів;».

7

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2337 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»

яким зокрема встановлено, 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. 289 - 291 Акту № 141)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

8	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (п. 3.25 стор. 337 Акту № 141)
---	---	---

Станом на 31.12.2024 перевіркою зафіксовано невиконання заходу ІІ 2024 року 3.2.1 «_____» на суму _____ грн (без ПДВ). Джерелом фінансування зазначеного заходу є прибуток (обов'язкові реінвестиції).

Комісія з перевірки зазначає, що оскільки захід інвестиційної програми 2024 3.2.1 «_____» загальною кошторисною вартістю _____ грн не виконано у повному обсязі та відповідно є незавершеними капітальними інвестиціями та **не має використовуватись у діяльності з розподілу електричної енергії**, що свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог **підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): *«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з порушенням підпункту 7 пункту 2.2, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок №899).*

У п.3.1. Порядку №899 визначено, що «до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії».

<i>Отже, в п.3.1 мова йде про активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_нов), а комісія з проведення перевірки помилково виключає активи передані в оренду, які були наявні на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА_0).</i> <i>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконує пункт 3.1. Порядку №899, і в реєстри РБА_нов не включає нові активи, які створені після переходу, але не використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ліцензіатом необґрунтовано включено до Реєстру активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році, станом на 31.12.2024 захід інвестиційної програми на 2024 рік 3.2.1 «_____» який станом на 31.12.2024 не виконано у повному обсязі та відповідно є незавершеними капітальними інвестиціями та не мав використовуватись у діяльності з розподілу електричної енергії.		
9	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 4.1 глави 4 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 № 955), відповідно до якого, оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; 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. 471 - 472 Акту № 141)
За підсумками аналізу виконання схваленої ІП 2024 року встановлено: Фінансування ІП 2024 року склало _____ грн (без ПДВ), що складає 91,31% від запланованої суми _____ грн (без ПДВ). Сума недофінансування ІП 2024 становить _____ грн (без ПДВ). Сума невиконання ІП 2024 становить – _____ грн (без ПДВ). Перевіркою встановлено, що Товариство не виконало захід 3.2.1 «_____» схваленої ІП на 2024 рік плановою вартістю _____ грн (без ПДВ). Зокрема комісії з перевірки не було продемонстровано наступний функціонал програмного комплексу _____ (реалізація якого передбачена Пояснювальною запискою з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по інвестиційній програмі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік), а саме: - визначення місць коротких замикань;		

- складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу;
- отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т. ч. історію відключень електроенергії.

На підставі вищевикладеного, відповідно до пункту 4.1 Порядку № 955, комісія з перевірки вважає захід ІП 2024 року 3.2.1 «_____» **не виконаним**, вартість заходу складає _____ **грн (без ПДВ)**. Джерелом фінансування зазначеного заходу є прибуток (обов'язкові реінвестиції).

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

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

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

- по заходу 1.1.5.1.1 «_____» у сумі _____ **грн (без ПДВ)**.

- по заходу 3.2.1 «_____» у сумі _____ **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІП 2024 **понад 10% відсутнє**.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2024, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2024 **до 5% та понад 10%**, становить _____ **грн (без ПДВ)**.

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання схваленої ІП на 2024 рік, становить _____ **грн (без ПДВ)**, зокрема в розрізі розділів ІП 2024, а саме:

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 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						

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «Відповідно до «Пояснювальної записки з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по Інвестиційній програмі АТ «Полтаваобленерго» на 2024 рік» від 26.09.24 р. (надалі, Пояснювальна записка) планом заходів передбачено впровадження автоматизації процесів щодо системи управління аварійними і плановими відключеннями, здійснення розрахунків показників надійності системи розподілу (SAIDI, SAIFI), забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема, шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах _____ кВ) та інше (надалі, Система _____).

З метою впровадження даного проекту та розрахунків витрат, що передбачаються АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розроблено «Технічне завдання на технічне переоснащення об'єктів

електромереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в частині впровадження інтегрованої автоматизованої системи диспетчерського управління _____, що затверджене в 2021 році.

На підставі технічного завдання Товариством був розроблений проєкт для управління розподільчими мережами з використанням системи _____. Згідно проєкту впровадження розбито частинами на декілька років з 2022-2025 роки.

У зв'язку з вищевказаним та на виконання чинного Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджених Постановою НКРЕКП №955 від 04.09.2018 року, Регулятором було прийнято Постанову № 2441 від 19.12.2023 року «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» (надалі, ІП 2024), якою було затверджено захід п.3.2.1 «_____».

Згідно з Пояснювальною запискою за вищезазначеним заходом в пункті 7 «Обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу» визначено повний опис функціоналу перехідного заходу впровадження в 2022-2025 роки системи _____, а саме, назва вказаного заходу, який складається з:

Програмний комплекс _____ має функціональні можливості для реалізації вимог НКРЕКП, зазначених вище, а саме дана система дозволяє:

- Побудувати модель мережі повністю, в т.ч. включаючи кінцевого користувача;
- Моделювати аварійні ситуації та будувати схеми відновлення електропостачання;
- Управління та аналіз топології мереж;
- Планувати перемикання;
- Пошук оптимальної схеми для мінімізації втрат;
- Видавати та зберігати звіти про втрати в мережі;
- Визначення місць коротких замикань;
- Планування дій, необхідних для відновлення електропостачання;
- Складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу;
- Аналіз роботи релейного захисту;
- Оцінку стану мережі та робити найближчий прогноз навантаження;
- Отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т.ч. історію відключень електроенергії;
- Інтеграцію з _____;
- Оптиміальне управління бригадами ОББ;
- Розрахунок планової надійності мережі з використанням середніх показників надійності і параметрів відновлення;
- Розрахунок індексів SAIDI, SAIFI, ASAI, недовідпуску електроенергії;
- Створення форми даних контактів споживачів та збір даних по дзвінкам споживачів (скаргам) для використання контролю виводу обладнання в ремонт та управління простоями.

У наступному пункті 8 «Опис робіт/закупівлі» наведено поетапний (по рокам) план заходів відповідної Інвестиційної Програми по впровадженню Системи _____, який включав наступні плани робіт:

2022р:

Проектні роботи, Монтажні роботи _____, Налагоджувальні роботи _____ у складі:

- створення віртуального сервера _____, встановлення необхідного загальносистемного програмного забезпечення та створення віртуального сервера SYS600 (копії існуючої _____ I етап);
- розгортання серверів _____ та _____;

- налаштування _____ (наповнення бази силового обладнання, кабельних та повітряних ліній _____);
- розробка схеми мережі 110 кВ;
- розробка схеми мережі 35/10 кВ (початок).

2023р:

Налагоджувальні роботи _____ у складі:

- створення віртуальних серверів _____, інтеграції, встановлення необхідного загальносистемного програмного забезпечення та СУБД (2 етап);
- перенесення конфігурацій прикладного ПЗ _____ з віртуальних на фізичні сервери шафи №1;
- розгортання серверу _____ front-end;
- налаштування інформаційних потоків frontend-сервер збору та обробки даних _____;
- база даних _____ та мнемокадри;
- розробка схеми мережі 35/10 кВ (закінчення);
- налаштування функцій та звітів _____;
- інтеграція з Call-центром, АСКОЕ, базами абонентів.

2024 р:

Налагоджувальні роботи _____ у складі:

- аналітичні можливості
- моделювання, реконфігурація (3 етап).

В ІП 2024 у розділі пункті 8 «Опис робіт/закупівлі» наведені конкретизовані плани та обсяг робіт, які повинні було здійснити Товариство по впровадженню заходу Системи _____ саме в 2024 році. При цьому, всі етапи інвестиційної програми, які зазначені у пункті 8 ІП 2024, своєчасно виконані та освоєні Товариством в 2024 році, що підтверджується наданими комісії з перевірки документами, та демонстрацією функціоналу безпосередньо при здійсненні перевірки.

Отже, в межах даного планового заходу у 2025 році Регулятором перевірялась повнота та своєчасність виконання заходів ІП 2024, які повинні бути освоєні саме в 2024 році:

- аналітичні можливості;
- моделювання, реконфігурація (3 етап).

Інвестиційною програмою АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік було передбачено виконання заходу п. 3.2.1 «_____» на суму _____ грн без ПДВ. Згідно з пунктом 8 пояснювальної записки з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по інвестиційній програмі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (копія додається), за вищезазначеним заходом було заплановано виконання налагоджувальних робіт _____ у складі аналітичних можливостей - моделювання, реконфігурації (3 етап).

З метою виконання вищезазначеного заходу, 15.07.2022 року була оголошена процедура закупівлі (_____) з лімітом в рамках затвердженої НКРЕКП вартості, за результатами якої було укладено договір №3116 від 05.10.2022 року з _____ (копія додається).

Крім того, комісії з перевірки продемонстровано функціонал ПЗ (аналітичні можливості - моделювання, реконфігурація), що відображено в Акті перевірки № 141 від 25.06.26р.

Враховуючи вищезазначене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вважає захід ІП 2024 року 3.2.1 «_____»: налагоджувальні роботи _____ у складі аналітичних можливостей - моделювання, реконфігурації (3 етап), виконаним у повному обсязі.

Щодо висновків Регулятора, які відображені в Акті № 141 від 25.06.2025 року, які стосуються незабезпечення роботи функціоналу програмного комплексу _____, в

частині визначення місць коротких замикань, складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу, отримання інформації по споживачам з різних критеріїв, в т. ч. історії відключень електроенергії, то звертаємо увагу комісії з перевірки, що впровадження вказаних заходів було заплановано та відбулося не в 2024 році, а в попередніх періодах 2022-2023 років.

А саме, на виконання вищевказаного договору № 3116 від 05.10.22р. в 2023 році Товариством були закуплені та впроваджені відповідні програмні модулі, а саме:

визначення місць коротких замикань. З метою реалізації даної функції згідно з ІП 2022-2023 років було закуплено та впроваджено наступні модулі системи: _____

(визначення місця пошкодження) та _____ (використовується для визначення електричного стану та функціональності захисту розподільчої мережі в режимі реального часу або для змодельованої топології мережі з використанням розрахунків мережі, розрахунку потоку навантаження та струму короткого замикання (2- і 3-фазні короткі замикання та замикання на землю). Для можливості визначення місця КЗ необхідно знати величину струму короткого замикання. Спеціалісти АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» змодельовали ситуацію по КЗ, надаємо результати пошуку місця КЗ (додаток 3);

- складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу. З метою реалізації даної функції згідно з ІП 2022-2023 років було закуплено та впроваджено наступні модулі системи: _____ (дозволяє вносити дані споживачів до _____) та _____ (використовується для обробки звернень споживачів і повідомлень про перерви в електропостачанні). Надаємо згенерований звіт (додаток 4);

- отримання інформації по споживачам з різних критеріїв, в т.ч. історію відключень електроенергії. З метою реалізації даної функції згідно з ІП 2022 року було закуплено та впроваджено наступні модулі системи: _____, _____ та _____ (дає змогу створювати звіти про пошкодження та виведення в ремонт об'єктів мереж). Надаємо згенерований звіт (додаток 5).

При цьому, відповідну роботу та функціонал зазначеного програмного комплексу DMS 600 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» неодноразово демонструвало комісії з перевірки в ході планового заходу.

Звертаємо увагу Регулятора, що зазначений функціонал програмного комплексу DMS 600 був в повному обсязі впроваджений та освоєний Товариством у рамках виконання інвестиційних програм 2022-2023 років, що було предметом планової перевірки за 2023 рік. При цьому, у Регулятора були відсутні претензії до товариства стосовно повноти виконання та освоєння зазначеного заходу в 2023 році.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пояснювальної записки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до ІП на 2024 рік по заходу 3.2.1 «_____» було заплановано що за результатами закупівлі програмного комплексу DMS 600 протягом 2022-2024 років, очікувалося впровадження наступних функціональних можливостей:

- побудувати модель мережі повністю, в т.ч. включаючи кінцевого користувача;
- моделювати аварійні ситуації та будувати схеми відновлення електропостачання;
- управління та аналіз топології мереж;
- планувати перемикання;
- пошук оптимальної схеми для мінімізації втрат;
- видавати та зберігати звіти про втрати в мережі;
- визначення місць коротких замикань;
- планування дій, необхідних для відновлення електропостачання;
- складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу;
- аналіз роботи релейного захисту;
- оцінку стану мережі та робити найближчий прогноз навантаження;

- отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т.ч. історію відключень електроенергії;
- інтеграцію з _____;
- оптимальне управління бригадами ОББ ;
- розрахунок планової надійності мережі з використанням середніх показників надійності і параметрів відновлення;
- розрахунок індексів SAIDI, SAIFI, ASAI, недовідпуску електроенергії;
- створення форми даних контактів споживачів та збір даних по дзвінкам споживачів (скаргам) для використання контролю виводу обладнання в ремонт та управління простоями.

Також у відповідності до запланованих робіт на 2024 рік мали бути виконані налагоджувальні роботи у складі: Аналітичні можливості – моделювання, реконфігурація.

Комісією з перевірки було здійснено перевірку виконаних робіт по впровадженню програмного комплексу _____ шляхом демонстрації відповідальними працівниками Товариства функціоналу Аналітичні можливості – моделювання, реконфігурація. Під час перевірки працівниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» була проведена презентація роботи програмного комплексу « _____ », в рамках якої Товариством **не продемонстровано комісії з перевірки наступний функціонал** програмного комплексу « _____ »:

- визначення місць коротких замикань;
- складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу;
- отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т. ч. історію відключень електроенергії.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 № 1672/17-25 зазначає, (мовою документу): *«Додатково звертаємо увагу, що 20.08.2024 року товариством було внесено зміни до Плану заходів із забезпечення підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг АТ «Полтаваобленерго», де остаточне впровадження програмно-апаратного комплексу _____ передбачалося завершити у 2025 році. У зв'язку із чим, остаточний висновок щодо впровадження програмно-апаратного комплексу м, як цілісної системи, вважаємо за доцільне здійснити за результатом перевірки виконання товариством ІП 2025 року.»*

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 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.

10	підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	відповідно до якого Ліцензіат при провадженні господарської діяльності повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема виконувати роботи з експлуатації та обслуговування системи розподілу електричної енергії відповідно до вимог кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів, а саме: підпунктів а, и та і пункту 5.1.10 ГКД 34.20.661-2003, а саме: 5.1.10 Керівництво електроенергетичних підприємств, енергооб'єкти яких входять до ОЕС України, забезпечує: а) дотримання вимог нормативно-правових актів, НТД і НД; и) надійну, безпечну і безаварійну експлуатацію устаткування, будівель,
----	--	--

		споруд, ліній електропередавання, систем контролю, засобів диспетчерського і технологічного керування; і) відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом технічного переоснащення устаткування, проведення ремонтно-відновлювальних робіт. (п. 3.32 стор. 480 - 481 Акту № 141)
Щодо виконання пункту ремонтної програми 7.1.2.6.221 «КТП _____». Перевіркою встановлено, що по заходу «КТП _____» було здійснено ремонт господарським способом. Витрати за звітом склали _____ грн (без ПДВ). Під час ремонту виконані наступні основні роботи господарським способом: ремонт КТП, заміна (ремонт) роз'єднувачів, заміна АВ-_____кВ, заміна запобіжників _____кВ, заміна розрядників _____кВ, заміна виводів повітряних ЛЕП до _____В, ремонт контуру заземлення, установка механічних замків, фарбування металоконструкцій та обладнання ремонт КТП, заміна силового трансформатора. Виконання робіт, використання матеріалів та обладнання підтверджене: листком огляду ТП, РП від 26.04.2023, дефектним актом від 08.08.2023 № 117, локальний кошторис від 08.08.2023, актами на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт від 31.08.2024, 31.10.2024, актом приймання-здавання з капітального ремонту від 30.11.2024. Відповідно до актів на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт «КТП _____» у 2024 році Товариством підтверджено використання матеріалів на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що відповідає даним, внесеним у звіт, поданого до НКРЕКП. Відповідно до довідки Управління Держенергонагляду у Полтавській області від 20.06.2025, перелік робіт виконаний при проведенні капітального ремонту відповідає переліку робіт, які визначені п. 10.6.2.1 ГКД 34.20.661-2003 та періодичністю згідно п. 12.4.33. ГКД 34.20.507-2003. Обсяги виконання робіт перевірено за наданою документацією при цьому виявлено невиконання обсягів робіт визначених Дефектним актом від 20.07.2023, за результатами огляду обладнання КТП-_____ (листок огляду від 26.04.2023), а саме - заміна головного рубильника 1 шт. та заміна автомату Л-_____ одна шт. (пункти 13, 14 Дефектного акту), що є порушенням вимог підпунктів а, и та і пункту 5.1.10 ГКД 34.20.661-2003, а саме: 5.1.10 Керівництво електроенергетичних підприємств, енергооб'єкти яких входять до ОЕС України, забезпечує: а) дотримання вимог нормативно-правових актів, НТД і НД; и) надійну, безпечну і безаварійну експлуатацію устаткування, будівель, споруд, ліній електропередавання, систем контролю, засобів диспетчерського і технологічного керування; і) відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом технічного переоснащення устаткування, проведення ремонтно-відновлювальних робіт. За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «На основі листа огляду КТП _____ було складено дефектний акт (Додаток 4), у якому відображено необхідність заміни головного рубильника та автоматичного вимикача Л-_____. Але під час виконання у 2024 році робіт з капітального ремонту, при більш детальному огляді, який виконувався на виведеному в ремонт обладнанні зі зняттям напруги було визначено, що для забезпечення відновлення до початкових експлуатаційних характеристик у відповідності до визначення Капітальний ремонт електричних мереж ГКД 34.20.661-2003, буде достатньо поточного ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача Л-_____.		

Виконання поточного ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача Л-_____ на КТП-_____ підтверджується «Нормованим завданням» (Додаток 5) та «Актом приймання-здавання з капітального ремонту» (Додаток 6), які були надані при перевірці. Також виконання робіт з ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача відображено в «Акті розрахунку трудовитрат обладнання» (Додаток 7). У зв'язку з відсутністю необхідності заміни ввідного рубильника та автоматичного вимикача, прийнято рішення про виконання їх ремонту. Отже, виконання ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача Л-_____ на КТП-_____ забезпечило уникнення необґрунтованих затрат на виконання ремонту КТП-_____, які полягали в закупівлі нового рубильника та автоматичного вимикача.». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управлінням Держенергонагляду у Полтавській області встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час проведення у 2024 році ремонтних робіт на об'єкті «КТП-_____» не забезпечило виконання обсягів робіт визначених Дефектним актом від 20.07.2023, за результатами огляду обладнання КТП-____ (листок огляду від 26.04.2023).		
11	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККО, відповідно до якого строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг. (п. 4.2 стор. 507 - 510 Акту № 141)
Щодо надання послуг комерційного обліку гр. _____ Перевіркою встановлено, що гр. _____ (далі - Замовник) 01.04.2024 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 01.04.2024 № 858/006) (далі – заява від 01.04.2024) по об'єкту за адресою споживача. Відповідно до заяви від 01.04.2024 Замовником вибрано ОСР постачальником послуги комерційного обліку (далі - ППКО). Згідно інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на запит комісії з перевірки: «на виконання вимог п. 4.4.6. КСР, зважаючи на те, що замовником було обрано АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як ППКО, 08.04.2024 Товариством разом з технічними умовами на приєднання було сформовано та надано гр. _____ рахунок на сплату послуг комерційного обліку електричної енергії за № _____ та рахунок № _____».		

від 08.04.2024 на купівлю лічильника електричної енергії, який розміщено у особистому кабінеті замовника послуги з приєднання».

У рахунку від 08.04.2024 № _____ було зазначено, що оплата рахунку є підтвердженням приєднання замовника до Публічного договору про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії, який розміщено на сайті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Оплату рахунку від 08.04.2024 № _____ було здійснено гр. _____ 27.04.2024.

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання по об'єкту Замовника надана 11.06.2024, що підтверджується копією повідомлення № _____, наданого Товариством, .

Пунктом 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу визначено, що ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника.

Згідно інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на запит комісії з перевірки: «... гр. _____ не здійснив оплату по рахунку № _____ від 08.04.2024 для придбання ЗКО та не надавав придбаний ним ЗКО, що позбавляло можливості АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати відповідні послуги з організації комерційного обліку на об'єкті», про Товариство листом від 12.06.2024 № 04.36/15847 «Щодо надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електроенергії» повідомило гр. _____

Також, у вказаному листі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначило, що у разі надання придбаного ЗКО й відсутності повідомлення про бажану дату отримання послуг, їх надання буде заплановано на 09.07.2024.

13.06.2024 Товариство отримало від гр. _____ заяву стосовно реалізації лічильника електричної енергії та надало гр. _____ **рахунок від 13.06.2024 № _____ на придбання лічильника, який оплачено Замовником 13.06.2024.**

09.07.2024 представниками ОСР було **проведено роботи з улаштування, введення експлуатацію, технічної перевірки та пломбування ВОЕ** по об'єкту, за результатами яких складено відповідні акти, які замовник відмовився підписувати.

Основні положення щодо організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО).

Права та обов'язки ОСР як ППКО визначаються відповідно до Кодексу, положеннями пункту 5.2.15 якого встановлено, що послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку електричної енергії (далі – ВОЕ) (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) **надаються на підставі заяви замовника.**

ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг (пункт 5.2.16 ККО).

Вузли обліку (ЗВТ та інше обладнання вузлів обліку) після їх улаштування мають бути введені в експлуатацію (пункт 5.2.18 ККО).

Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбованим та прийнятим до розрахунків за електричну енергію (введеним в облік) (пункт 5.2.21 ККО).

Послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки засобу вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також пломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку (пункт 5.2.24 ККО).

Вузол обліку вважається введеним в облік з дати підписання сторонами акта пломбування (пункт 5.2.22 ККО).

Згідно з пунктом 5.2.23 Кодексу введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги.

Послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки ЗВТ та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також пломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку (пункт 5.2.24 ККО).

Послуги з організації розрахункового вузла обліку електроенергії гр. _____ надавалися на підставі публічного договору-приєднання, розміщеного на сайті Товариства за посиланням _____.

При цьому, відповідно до пункту 4.2 договору, строк надання Послуг становить не більше 60 робочих днів від дати фактичного виконання робіт згідно договору на приєднання електроустановок, що суперечить вимогам пункту 5.2.16 ККО.

Таким чином, **розпочавши 09.07.2024 роботи** по наданню послуги улаштування вузла обліку електричної енергії, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **порушило вимоги підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККО, відповідно до якого строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.**

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що 23.05.2025 представниками ОСР було проведено роботи з улаштування, введення експлуатацію, технічної перевірки та пломбування БОЕ по об'єкту, за результатами яких складено відповідні акти, які підписані гр. _____ без зауважень.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «11.06.2024 послуга з приєднання зазначеного об'єкта була надана Товариством, про що свідчить повідомлення №ПВ000862120424 І 16 03 І 110624.

Згідно з п. 5.2.12. ККОЕЕ замовник має право самостійно придбати ЗКО, автоматичні вимикачі, пристрої захисного відключення та інші обладнання вузла обліку, що відповідають вимогам цього Кодексу, Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів, та надати їх ППКО (разом із копіями розрахункових документів (квитанції, товарного чи касового чека тощо), а також технічних паспортів чи інших документів, що їх замінюють) для встановлення на своєму об'єкті.

Однак, після отримання рахунку № _____ від 08.04.2024 на оплату послуг комерційного обліку електричної енергії, здійснення оплати по ньому, гр. _____ не здійснив оплату по рахунку № _____ від 08.04.2024 для придбання ЗКО та не надавав придбаний ним ЗКО, що позбавляло можливості АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати відповідні послуги з організації комерційного обліку на об'єкті.

За таких умов, з метою врегулювання спірної ситуації, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом вих. №04.36/15847 від 12.06.2024 повідомило замовника про необхідність надання ЗКО й узгодження дати надання даних послуг (Додаток 6).

13.06.2024 Товариство отримало від гр. _____ заяву стосовно продажу лічильника електричної енергії, на підставі якою було сформовано оновлений рахунок № _____ від 13.06.2024, оплачений замовником того ж дня (Додаток 7).

Після придбання 13.06.2024 засобу комерційного обліку замовником, сторони узгодили дату надання послуг комерційного обліку електричної енергії – 20.06.2024.

Відповідно до п. 6.1.3. укладеного договору про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії Замовник зобов'язаний допускати для надання Послуг за цим Договором на об'єкт Замовника персонал Виконавця та/або підрядних організацій, залучених Виконавцем для надання Послуг за цим Договором.

Повторно звертаємо увагу Регулятора, що в узгоджену дату 20.06.2024 представниками Товариства здійснено спробу виконання умов договору про надання послуг комерційного обліку.

Проте, 20.06.2024 була відсутня можливість виконати відповідні роботи з встановлення лічильника, улаштування, введення в експлуатацію та технічної перевірки ВОЕ згідно з договором про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії через відсутність замовника на об'єкті, що було зафіксовано актом від 20.06.2024 (Додаток 8).

Отже, враховуючи вищевикладене та зважаючи на наявну суперечність між положеннями п. 4.4.6. КСР та п. 5.2.16. ККОЕЕ, неодноразове порушення гр. _____ положень вказаного договору та створення перешкод у наданні послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії, виконати вимоги п. 5.2.16. ККОЕЕ в частині встановлених ним строків надання послуг не є можливим з об'єктивних причин, що не залежать від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Відповідно до підпункту 79) пункту 1.2.1. ККОЕЕ улаштування засобів комерційного обліку - виконання комплексу організаційно-технічних заходів для забезпечення технічної можливості здійснення вимірювання та комерційного обліку виробленої, відпущеної, відібраної, збереженої, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої або спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу.

Вузол обліку вважається введеним в облік з дати підписання сторонами акта пломбування (п. 5.2.22. ККОЕЕ).

Згідно з п. 5.2.24. ККОЕЕ послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки ЗВТ та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також пломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку.

Пунктом 5.2.27. ККОЕЕ передбачено, що факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію

про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування. Акт технічної перевірки вузла обліку складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності замовника або уповноваженої ним особи та підписується ними. Один примірник акта технічної перевірки передається замовнику.

Із зазначеного вище вбачається, що положеннями чинного законодавства не передбачено надання послуг комерційного обліку ППКО в односторонньому порядку без участі замовника або його представника при виконання відповідних робіт.

Таким чином, здійснивши відвідування об'єкта замовника 20.06.2024, уповноважені представники ОСР розпочали роботи по наданню послуг комерційного обліку саме 20.06.2024 та зі свого боку виконали усіх необхідних заходів для їх надання у строки, передбачені п. 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ.

Проте, не виконавши обов'язок, передбачений п. 6.1.3. укладеного договору про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії, гр. _____ фактично позбавив можливості АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати такі послуги у встановлені ККОЕЕ строки, що підтверджується актом від 20.06.2024.

До того ж, 19.05.2025, на виконання вимог НКРЕКП, викладених у листі вих. № 6384/17.3.1/9-25 від 24.04.2025 представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за участі споживача проведено роботи з технічної перевірки стану функціонування (працездатності) належного замовнику ЗКО, схеми підключення ЗВТ, здійснено пломбування ВОЕ.

За результатом виконаних робіт, складено акт технічної перевірки вузлів обліку електричної енергії до 1000 В, акт пломбування вузлів обліку електричної енергії від 23.05.2025, підписані споживачем без зауважень (Додаток 9).

Отже, спірне питання, що було підставою для звернень гр. _____ до НКРЕКП врегульовано в повному обсязі.»

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 усунено 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 пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, 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.

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККО, відповідно до якого оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись тим самостійно, або укласти
----	--	---

	договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку; пункту 3.2.5 глави 2.5 розділу III ККО відповідно до якого, у разі зміни інформації, наданої під час реєстрації, ППКО повинен надати АКО інформацію про такі зміни не пізніше п'яти робочих днів з дня їх настання у вигляді електронного документа, підписаного електронним підписом; пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу XI ККО, при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено, зокрема: 1) повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм; 4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені. (п. 4.5 стор. 514 -515 Акту № 141)
В ході проведення спільної онлайн наради НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», яка відбулася 09.06.2025 в рамках проведення планової перевірки, в частині дослідження функціонування АСКОВЕ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було встановлено, що вимірювальний комплекс _____ має функціональні можливості вичитувати дані у побутових споживачів по загальному обсягу споживання електричної енергії та 4-ьох тарифних зонах. При цьому, у побутову білінгову програму _____, переносяться обсяги спожитої електричної енергії побутовими споживачами лише по двом чи трьом зонам, без загального обсягу спожитої електричної енергії, які в подальшому переносяться до Датахаб. Крім того, вимірювальний комплекс _____ не зареєстрована в АКО у ролі ОДКО. За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): <i>«Згідно п. 3.1.5. ККОЕЕ до суб'єктів господарювання, що планують виконувати функціональні ролі ОДКО та АТКО, має застосовуватися повна процедура реєстрації з укладенням договорів з АКО про інформаційну взаємодію.</i> <i>Згідно п.3.1.2. ККОЕЕ реєстрація ППКО та АС ППКО здійснюється АКО відповідно до Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (далі - Регламент), що є додатком 1 до цього Кодексу.</i> <i>Відповідно до п 1.5. Регламенту Процедура реєстрації виконується шляхом:</i> <i>1) перевірки АКО пакета документів, що надається заявником;</i> <i>2) проведення процедури тестування автоматизованих систем (тільки для заявників, що мають на меті виконувати ролі АТКО та ОДКО);</i> <i>3) унесення до реєстру ППКО інформації про заявника (як ППКО) та його автоматизовану систему.</i> <i>Згідно п 3.6. Регламенту процедура тестування автоматизованої системи заявника виконується згідно з типовою програмою випробувань, що затверджується та оприлюднюється АКО.</i>	

Згідно п. 3.7. Регламенту при тестуванні автоматизованої системи заявника необхідно виконати перевірки:

- 1) повноти, актуальності та достовірності формування даних та обробки даних;
- 2) обміну даних комерційного обліку;
- 3) обробки повідомлень процедур оскарження даних комерційного обліку;
- 4) відновлення інформаційного обміну після збоїв.

У відповідності до п.3.1. Регламенту АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в грудні 2021 року було подано заяву за формою, наданою НЕК Укренерго для виконання функціональних ролей ППКО **ОЗД, ОДКО, ОЗКО, АТКО**.

З дотриманням вимог п.3.5. Регламенту, АКО призначив тестування АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 15.02.22 р., яке було успішно проведене.

На виконання п. 3.14. Регламенту АКО протягом двох робочих днів з дати отримання підписаних з боку заявника акту перевірки готовності автоматизованої системи заявника та договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії проведено реєстрацію ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з ролями **ОЗД, ОДКО, ОЗКО, АТКО** та АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та відкрито доступ АС ППКО заявника до автоматизованої системи управління ринком (АР/АКО).

Зазначаємо, що АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» пройшло повне тестування згідно з типовою програмою випробувань АКО.

Вимогами Регламенту в типовій програмі випробувань АС ППКО не встановлено вимог, щодо додаткової реєстрації АС ППКО, що використовується для виконання функціональної ролі ОЗД. Також на сьогодні оприлюднена АКО типова програма випробувань, що розміщена за посиланням

також не містить вимог щодо необхідності додаткової реєстрації АС ППКО для ролі ОЗД.

Відповідно до положень підпункту 4 пункту 1.2.1. Кодексу:

автоматизована система постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії (АС ППКО) - автоматизована система або сукупність автоматизованих систем, що забезпечують виконання заявлених функцій постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії.

Додатково зазначаємо, що у складі автоматизованих систем ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на дату проведення тестування АКО, знаходилася в експлуатації АС ППКО, що об'єднувала в своєму складі програмне забезпечення _____ та _____, останній з яких використовується в межах функціоналу, реалізованого розробником, в межах вимог технічних завдань, чинних на дату введення в промислову експлуатацію у тому числі для зчитування первинних даних з лічильників. Право на користування _____ підтверджується ліцензією _____ від 19.07.2017 (копія надається).

Слід зазначити, що в процесі проходження тестування АС ППКО до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» АКО не висувалися вимоги щодо необхідності додаткової реєстрації програмного забезпечення _____ для забезпечення ролі ППКО ОЗД та на думку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» _____ пройдено реєстрацію одночасно з іншими складовими АС ППКО.

За результатами проведеного тестування було складено Протокол тестування АС ППКО від 18.02.2022 та акт перевірки готовності АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» №15-0222-51 від 18.02.2022. Відповідно до вищезазначеного акту АС ППКО АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" пройшла тестові випробування з зауваженнями і може використовуватися для автоматизації виконання функцій згідно ролі Заявника на ринку електричної енергії.

Отже, з урахуванням вищевикладеного, оскільки нормативними документами, в т.ч. вимогами чинного Кодексу, не передбачена окрема реєстрація складових АС ППКО, то АТ

«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не здійснює порушень вимог підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу. При винесенні висновків за результатами планового заходу з даних питань, просимо комісію врахувати положення пункту 2.12. глави 2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 222 від 30.01.2024, яким передбачено що <u>у разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта. Дії суб'єкта є правомірними, доки інше не буде доведено під час розгляду питання його відповідальності на засіданні НКРЕКП.</u> Наголошуємо, що 17.11.2022 між АКО та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про інформаційну взаємодію (копія надається). Остаточно надані зауваження від АКО до АС ППКО були усунуті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 07.09.2023 шляхом проходження повторного тестування. По результатах повторного тестування було укладено новий Договір про інформаційну взаємодію від 14.09.2023 №98/3466, який було переукладено 31.01.2024 року (копії додаються). Також згідно п. 3.1.3 Кодексу до суб'єктів господарювання, що планують виконувати ролі ОЗД та ОЗКО, має застосовуватися спрощена процедура реєстрації відповідно до Регламенту. Натомість АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було пройдено повну процедуру реєстрації з присвоєнням ролей ОЗКО, ОЗД, ОДКО та АТКО. Крім того, надане комісією в Акті перевірки від 25.06.2025 №141 зауваження, мовою оригіналу: «вимірювальний комплекс _____ не зареєстрований в АКО у ролі ОДКО» має досить суперечливий характер, оскільки _____ є програмним комплексом, що підтверджується надано Ліцензією від 19.07.2017, та відповідно до положень розділу 3.2 Кодексу в АКО реєструється заявник у відповідній ролі, яку планує виконувати. Таким чином функціональна роль присвоюється ППКО, а не АС ППКО. Додатково звертаємо увагу НКРЕКП, що питання реєстрації АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як ППКО уже досліджувалося НКРЕКП в рамках проведення позапланової виїзної перевірки у 2023 році. По результатах даної перевірки комісією було складено Акт №563 від 27.12.2023, <u>в якому комісією не було встановлено порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</u> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство у ролі ОДКО не зареєстровало в АКО вимірювальний комплекс _____. Крім того за наявності функціональних можливостей у вимірювального комплексу _____ вичитувати дані у побутових споживачів по загальному обсягу споживання електричної енергії та 4-ьох тарифних зонах, у побутову білінгову програму _____, переносяться обсяги спожитої електричної енергії побутовими споживачами лише по двом чи трьом зонам, без загального обсягу спожитої електричної енергії, які в подальшому переносяться до Датахаб.		
13	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії,

	затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) щодо забезпечення оператором системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ Періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР. (п. 4.5 стор. 515 - 518 Акту № 141)
--	---

Періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не забезпечено періодична повірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію.

Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки, а саме:

тип лічильника	Станом на 01.01.2024		Станом на 31.12.2024	
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт
Однофазні лічильники	635 138	98 442	624 036	118 189
Трифазні лічильники	42 094	7 499	41 403	10 972
Багатотарифні однофазні лічильники	152 657	7 498	174 183	3 985
Багатотарифні трифазні лічильники	9 705	1 001	10 771	1 602

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії, викладеними в акті перевірки «25» червня 2025 року № 141 стосовно порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККО в частині проведення ОСР періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки.

У відповідності до вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії **за власний рахунок** забезпечують періодичну перевірку, обслуговування та ремонт ЗВТ, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію, які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Зазначені норми визначають виконавця робіт з періодичної перевірки ЗВТ (для розрахунків на побутові потреби) - оператор системи розподілу та джерело відшкодування їх вартості – власні кошти оператора системи розподілу.

ОСР АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначає, що виконує роботи з періодичної перевірки ЗВТ, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію за власний рахунок з дотриманням вищезазначених вимог ККОЕЕ, що підтверджується укладеними договорами про надання метрологічних послуг № 1975/М-899/24 від 12.04.2024 року, № 2729 від 29.05.2024 року, № 841 від 18.03.2021 року з додатковими угодами. Факт проведення робіт підтверджується актами виконаних робіт та платіжними інструкціями (копії договорів, актів та платіжних інструкцій додаються).

Звертаємо увагу, що положення підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ не регулюють питання термінів проведення періодичної перевірки ЗВТ, а встановлюють виключно виконавця робіт та джерело відшкодування їх вартості.

Натомість питання визначення термінів проведення періодичної перевірки ЗВТ регулюється наказом Міністерства економічного розвитку України від 13.10.2016 № 1747 «Про затвердження міжспівірочних інтервалів законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, за категоріями», що зареєстрований в Міністерстві юстиції України 01.11.2016 року № 1417/29547.

Підпунктом 71 пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I Кодексу визначено, що сторона, відповідальна за точку комерційного обліку (далі – ВТКО) – юридична або фізична особа (зокрема фізична особа-підприємець), відповідає за організацію комерційного обліку електричної енергії в конкретній точці комерційного обліку відповідно до цього Кодексу.

Згідно з пунктом 2.7.3 Кодексу визначено випадки, у яких оператор системи розподілу є ВТКО для всіх ТКО:

- 1) де встановлені належні йому лічильники;
- 2) де облік електричної енергії здійснюється без улаштування вузла обліку;
- 3) в індивідуальних побутових споживачів для вузлів обліку, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію (незалежно від того хто є власником лічильника електричної енергії).

На сьогодні у ОСР АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" знаходяться в експлуатації точки комерційного обліку електроенергії в кількості 665439 шт., де АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" є ВТКО.

Відповідно до вимог пункту 12.1.15. ККОЕЕ, адміністратор комерційного обліку (далі – АКО) забезпечує загальний облік стану вузлів обліку та засобів комерційного обліку на ринку електричної енергії України, зокрема здійснюючи постійний моніторинг стану комерційного обліку з використанням даних офіційних джерел, зокрема НКРЕКП.

Для врегулювання та визначення термінів приведення у відповідність згідно вимог ККОЕЕ, учасники ринку електричної енергії, відповідальні за збір, агрегацію та забезпечення інформаційного обміну даних комерційного обліку, складають програми модернізації вузлів обліку електричної енергії (далі – ПМВОЕ) у терміни, визначені положеннями розділу 12.1. Кодексу. Програма модернізації вузлів обліку електричної енергії розробляється ВТКО та узгоджується із АКО. Тобто обсяги робіт з перевірки лічильників кожного року повинні бути узгоджені з НЕК Укренерго.

З метою організації та планування виконання вимог щодо проведення чергових перевірок ЗВТ АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" було розроблено програму модернізації вузлів обліку електроенергії.

У листопаді 2021 року АКО НЕК "Укренерго" була успішно затверджена програма модернізації вузлів обліку електричної енергії АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" на 2022-2024рр. (копії листів НЕК "Укренерго" № 01/49728 від 04.11.2021, № 01/52079 від 24.11.2022, № 01/46651 від 19.09.2023 додаються), де були передбачені заходи із державної перевірки електролічильників.

Відповідно до затвердженої ПМВОЕ нашим Товариством виконувались роботи із перевірки електролічильників. При цьому відповідно до встановленого порядку АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" надавався до АКО щоквартальний звіт (копії за 2024 рік додаються).

Звертаємо увагу, що ОСР АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" в повній мірі було виконано, погоджений із АКО НЕК "Укренерго" доведений обсяг робіт з перевірки лічильників, навіть з перевищенням погодженого обсягу на 28%!

Дані щодо результатів виконання робіт наведено у таблиці 1.

Таблиця 1. Кількість електролічильників відповідно до затвердженої програми модернізації вузлів обліку електроенергії.

Найменування заходу	Рік	План	Факт
Державна перевірка засобів вимірювальної техніки	2022 -2024	67645	87015

Разом з цим слід зауважити, що відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 5 квітня 2022 р. № 412 позитивні результати перевірок електролічильників строк дії яких закінчився у період воєнного і надзвичайного стану були визнані чинними на період воєнного і надзвичайного стану, до моменту набрання чинності Постанови Кабінету Міністрів України № 440 від 7 квітня 2023 р., якою поновлена необхідність проведення перевірок засобів вимірювальної техніки. **Цим створено додатковий обсяг електролічильників, для яких не була проведена чергова перевірка в період дії постанови КМУ №412 від 5 квітня 2022 р.**

Також слід додати що, у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» станом на кінець 2024 року наявні понад 5 тис. відключених точок обліку із протермінованим строком перевірки електролічильників. У даних точках ОСР не має можливості провести періодичну перевірку (заміну електролічильників), через ряд причин, зокрема відсутній доступ до ВОЕ, відсутнє споживання по цим точках обліку, зв'язок із споживачем відсутній (відсутній споживач).

Враховуючи вищезазначене ОСР жодним чином не порушує вимог ліцензійних умов та ККОЕЕ щодо проведення заходів з періодичної перевірки ЗВТ, що використовуються для розрахунків на побутові потреби, виконує за власний рахунок та в терміни погоджені з АКО, не порушує обов'язки Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККО в частині проведення ОСР періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2024 року питома вага лічильників у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової перевірки, зроста порівняно з початком року по однофазних лічильниках на 3,44 в.п. до 18,94% від їх загальної кількості, по трифазних лічильниках на 8,69 в.п. до 26,50% від їх загальної кількості та багатотарифних трифазних лічильниках на 4,56 в.п. до 14,87% від їх загальної кількості.

14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,	відповідно до якого ліцензіат має дотримуватися технологічних вимог, зокрема, забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до
----	--	--

		правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. (п. 4.5 стор. 543 - 545 Акту № 141)
Щодо формування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» даних комерційного обліку у фактичних звітах за січень-квітень 2024 року та внесення їх до платформи MMS на постачальника «останньої надії» До НКРЕКП, надійшла заява ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» (далі – Заявник) від 31.07.2024 № 44-09/1376 про формування окремими операторами систем розподілу (далі – ОСР) за січень - квітень 2024 року, як постачальниками послуг комерційного обліку, недостовірних даних комерційного обліку у фактичних звітах за січень-квітень 2024 року та внесення їх до платформи MMS. Зазначеним листом Заявник повідомив НКРЕКП зокрема про можливі зловживання у звітах щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії споживачам ПОН за період січень – квітень 2024 року, наданих оператором систем розподілу (далі – ОСР). ОСР не виконує свої обов’язки щодо відключення споживачів за наявності нескасованих вимог Заявника на таке відключення. Ці дії призводять до продовження постачання боржникам електричної енергії, обсяг споживання якої ОСР відносять до обсягів, спожитих споживачами ПОН. Комісією з перевірки досліджено первинні матеріали, щодо відпуску електричної енергії споживачам ПОН за період січень – квітень 2024 року та причин не відключення споживачів за наявності нескасованих вимог Заявника на таке відключення та встановлено наступне. 1. _____ По даному споживачу була створена заявка на закінчення дії договору на постачання №197864 від 05.12.2023 та скасований даний процес 26.12.2023, тобто обсяги споживання по даному споживачу за січень 2024 р. на ПП Датахаб були агреговані на діючого постачальника – _____. 2. _____ По даному була створена заявка на закінчення дії договору на постачання № 198111 від 05.12.2023 та скасований даний процес 21.12.2023, тобто обсяги споживання по даному споживачу за січень 2024 р. на ПП Датахаб були агреговані на діючого постачальника – _____. Разом з тим, листом від 12.02.2024 № 04.35/3966 Товариство надало _____ Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» ДПЗД «Укрінтеренерго» за січень 2024 року, в якому за порядковим номером 5, 6 значиться споживач _____ та під номером 243 - _____. Комісія з перевірки зазначає, що після отримання зауважень від _____ про відсутність зазначених споживачів, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 12.04.2024 № 04.33/9929 направило скоригований Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» _____ за січень 2024 року. 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 пункту **підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (в частині надання Звіту щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» _____), **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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом планової перевірки від 25 06 2025 року № 141 встановлено:

2022 рік

Актом планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2023 рік було зафіксовано наступне.

Станом на 31.12.2023 залишився не виконаним 1 захід ІП на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до рішення постанови НКРЕКП від 19.07.2024 № 1334, під час здійснення заходу державного контролю у 2024 році, додатково має бути перевірено стан виконання заходів схваленої ІП АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, та за результатами перевірки має бути уточнено підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році Товариства.

На виконання підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19.07.2024 № 1334 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» включили до складу заходів ІП Товариства на 2024 рік (відповідними змінами до ІП на 2024 рік) недовиконаний захід ІП на 2022 рік на загальну суму _____ грн (без ПДВ) (_____).

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2024 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІП у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

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

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

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

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ) (табл.)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн (без ПДВ), у тому числі (табл.):

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

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

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

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

де:

_____ грн. – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік (для першого року першого періоду регулювання $ОКВ_{yt-2} = ОКВ_0$, при цьому $ОКВ_0$ визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду ($ОКВ_0$) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат (для першого року першого періоду регулювання $ФОП_{yt-2} = ФОП_0$, при цьому $ФОП_0$ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

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

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____ грн,}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (таблиця 3.25.37);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.32);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.37);

0,2158 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($179\,062/829\,752,00 = 0,2158$);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) ($0,3\% \times 948\,596 = 2\,846$);

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

_____ грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік відсутня, перевитрати становлять _____ грн (без ПДВ):

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

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат ($\text{_____ грн} + \text{у тому числі капіталізація витрат на ремонти _____ грн (виробничі послуги _____ грн} + \text{сировина і матеріали _____ грн} + \text{паливно-мастильні матеріали _____ грн} + \text{витрати на електроенергію для господарчих потреб _____ грн} + \text{витрати на оплату праці _____ грн} + \text{витрати на службові відрядження _____ грн),} + \text{капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ грн (виробничі послуги _____ . грн} + \text{сировина і матеріали _____ грн} + \text{паливно-мастильні матеріали _____ грн} + \text{витрати на$

електроенергію для господарчих потреб _____ грн + витрати на оплату праця _____ грн + витрати на службові відрядження _____ грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає _____ грн (без ПДВ).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн (без ПДВ):

П уточ ст. = _____ грн,

де:

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

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ грн.

П уточ нов. = _____ x 0,03 _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після 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 № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року складає _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року складає _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 заходи ІП 2022 року виконані у повному обсязі.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІП становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ),
таблиця 3.25.47.

Таблиця 3.25.1

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

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта перевірки).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає _____ грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.5 пункту 3.11 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330). (_____ грн (без ПДВ) – _____ грн (без ПДВ)).

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

$$Др = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами

розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

Таблиця 3.25.2

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2022-31.12.2022	132,79	2 703 711	359 026			
	ВСЬОГО		2 703 711	359 026			
2 клас	01.01.2022-31.12.2022	1058,27	2 693, 045	2 849 969			
	ВСЬОГО		2 693, 045	2 849 969			
1+2 клас	ВСЬОГО		5 396 756	3 208 995			

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

Таблиця 3.25.3

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
2022 рік		

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

Таблиця 3.25.4

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2022 рік			
січень			По 1 версії комерційного обліку
січень			По 2 версії комерційного обліку
лютий			По 1 версії комерційного обліку
лютий			По 2 версії комерційного обліку
березень			По 1 версії комерційного обліку
березень			По 2 версії комерційного обліку
квітень			По 1 версії комерційного обліку
травень			По 1 версії комерційного обліку

травень			По 2 версії комерційного обліку
червень			По 1 версії комерційного обліку
червень			По 2 версії комерційного обліку
липень			По 1 версії комерційного обліку
липень			По 2 версії комерційного обліку
серпень			По 1 версії комерційного обліку
серпень			По 2 версії комерційного обліку
вересень			По 1 версії комерційного обліку
вересень			По 2 версії комерційного обліку
жовтень			По 1 версії комерційного обліку
жовтень			По 2 версії комерційного обліку
листопад			По 1 версії комерційного обліку
листопад			По 2 версії комерційного обліку
грудень			По 1 версії комерційного обліку
грудень			По 2 версії комерційного обліку
Разом			

22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

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

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

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ). (Таблиця 3.25.46 Акта перевірки від 27.07.2023 № 330).

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

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

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 406 – _____ грн.

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить _____ грн (без ПДВ),
де:

$D_r =$ _____ грн (без ПДВ),

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

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

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

$\Delta D_{TBE}^H =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

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

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 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.

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (рОКВ) у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$p_{OKB} =$ _____ грн (без ПДВ),

де

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

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

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

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

де

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

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

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

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

де:

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

_____ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», 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:

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

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

$$\text{П уточ нов} = \text{_____} \times 0,03,$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов;

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

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

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

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

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

грн.

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ)

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

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

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ грн (без ПДВ).

3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - **відсутнє.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

_____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242 при визначенні суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2023 рік було зафіксовано не виконання станом на 31.12.2023 1 заходу ІП на 2022 рік п.1.1.5.1.2 « _____

_____», загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до рішення постанови НКРЕКП від 19.07.2024 № 1334, під час здійснення заходу державного контролю у 2024 році, додатково має бути перевірено стан виконання заходів схваленої ІП АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, та за результатами перевірки має бути уточнено підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році Товариства.

На виконання підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19.07.2024 № 1334 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» включено до складу заходів ІП Товариства на 2024 рік (відповідними змінами до ІП на 2024 рік) недовиконаний захід ІП на 2022 рік на загальну суму _____ грн (без ПДВ) _____

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2024 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні ІП у 2022 році та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

Постановою НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560 «Про накладення штрафу на АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (з урахуванням змін внесених постановою НКРЕКП від 19 липня 2024 року № 1334), враховано суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у сумі _____ грн (без ПДВ), а саме:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі _____ грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330);

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі _____ грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 21 червня 2024 року № 242).

Таким чином, з урахуванням результатів планової перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, за результатами якої складено Акт перевірки № 141, сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році складає _____ грн (без ПДВ) (_____ - _____ ф).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання Про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2023 року № 2441» щодо внесення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік яке відбулось 10 вересня 2024 року, розміщеного на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/storage/app/uploads/public/66d/86e/ab1/66d86eab1016f316901915.pdf> (мовою документу): «На виконання пунктів 4 та 5 постанови НКРЕКП від 19.07.2024 № 1334 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листами від 02.08.2024 № 05.46/20765 та від 03.09.2024 № 05.46/23636 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми (далі – ІП) на 2024 рік, а саме, за рахунок включення до джерел фінансування ІП на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 та 2023 років» (Економія коштів за 2022 та 2023 роки) у сумі _____ грн (без ПДВ), вилучення одного заходу І-го розділу ІП та економії коштів, що склалася за результатами виконання ІП, включити до складу заходів ІП Товариства на 2024 рік:

- довиконання заходу ІП на 2022 рік згідно із рішенням НКРЕКП у сумі _____ грн (без ПДВ);

- додаткові заходи з реконструкції ПЛ _____ кВ та РП;

- збільшення кількості закупівлі обладнання по ІІ розділу.».

Враховуючи вищевикладене, сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі _____ грн (без ПДВ) компенсована АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2024 році з урахуванням фінансування заходу схваленої інвестиційної програми на 2022 рік за рахунок джерел фінансування інвестиційної програми на 2024 рік по заходу 1.1.5.1.4 _____

_____ відповідно до постанови НКРЕКП від 24 вересня 2024 року №1638 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 19 грудня 2023 року № 2441».

2024 рік

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

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

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

2. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що **фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році** в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2024 року – _____ **(без ПДВ):**

_____ (без ПДВ)
проти зазначеної в Акті перевірки № 141
_____ (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ (без ПДВ), 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 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв (середнє значення за 2021-2023рр.)	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв (передбачений у затверджених тарифах на 2024 р.)	Фактичний індекс SAIDI, хв (за 2024р.)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих не побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам2 класу напруги МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення
-------	------------------------	---	---------------------------	---	--	---	---	-----------------------------	---

						класі напруги грн/МВт·год			показників якості послуг тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	Усього								

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

_____ – 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 2024 року.

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

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

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

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

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року), у т.ч.

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

5. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2024 році – становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:**

$$\text{ОНВу} = \text{_____},$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ капіталізація ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі);

_____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (таблиця 3.25.11);

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2024 році з капіталізацією (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ капіталізація витрат оплати праці по ремонтах та інвестиційній програмі) (таблиця 3.25.7);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + витрати капіталізації ЄСВ по ремонтах _____ та інвестиційній програмі у сумі _____) (таблиця 3.25.11);

_____ 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 0,3 % від ФОПут-1) ($0,3 \% \times \text{_____} = \text{_____}$).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ (без ПДВ):

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

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація витрат на _____ (Матеріальні витрати _____ та Витрати на оплату праці _____)).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році, складає _____ (без ПДВ)
((операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація витрат на _____ (Матеріальні витрати _____ та Витрати на оплату праці _____)).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ (без ПДВ):

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____},$$

де:

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

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році _____.

П уточ нов. = _____ (без ПДВ),

де:

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

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2024 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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2024 зафіксовано невиконаним захід ІП 2024 року 3.2.1 «_____» на суму _____ (без ПДВ). Джерелом фінансування зазначеного заходу є прибуток (обов'язкові реінвестиції).

Оскільки захід інвестиційної програми 2024 3.2.1 «_____» загальною кошторисною вартістю _____ не виконано у повному обсязі та відповідно є незавершеними капітальними інвестиціями та не має використовуватись у діяльності з розподілу електричної енергії, що свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік (пункт 3.31 Акта):

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІП становить _____ (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5 % до 10 % по виконаних у 2024 році заходів ІП становить _____ (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10 % відсутнє.

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

Розділ ІІІ 2024 року	Економія заходів ІІІ 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						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2024 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає _____ (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань 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 2024 року складає _____ (без ПДВ) (таблиця 3.11.2 пункту 3.11 Акта) (_____ (без ПДВ) – _____ (без ПДВ)).

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

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

де:

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150 графа 2);

_____ – 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.

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 25.06.2025 № 1439/17-25 (мовою документа): «Оскільки АТ «Полтаваобленерго» фактично здійснило приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів, без виставлення замовникам та сплати ними складової плати за нестандартне приєднання – плати за приєднання потужності, при цьому нарахування плати за приєднання потужності та сплата замовниками вартості плати за приєднання потужності мало здійснюватися (збільшення потужності здійснювалося на АЗС тощо), до усунення АТ «Полтаваобленерго» порушень інформація про фактично здійснене нарахування

вартості плати за приєднання по завершеним послугам з приєднання у Звіті щодо стану надання послуг з приєднання є недостовірною.

Згідно з вимогами частини 20 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи передачі, оператори систем розподілу у порядку, встановленому Регулятором, формують та надають Регулятору розширений звіт з обґрунтуванням витрат за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

Регулятор в обов'язковому порядку здійснює перевірку обґрунтованості та достовірності відображених у зазначеному звіті розмірів фактичних витрат оператора системи передачі та оператора системи розподілу на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

Таким чином, повернутися до визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «Полтаваобленерго» буде можливим після усунення виявлених порушень та внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік, відповідно під час здійснення наступного заходу державного нагляду (контролю)).

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

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

	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2024-31.12.2024						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.2024-31.12.2024						
	ВСЬОГО						
ВСЬОГО 1+2 клас							

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
2024		
січень		
Придбано за двосторонніми договорами		

Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
лютий		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
березень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
квітень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
травень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
червень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
липень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
серпень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
вересень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		

Придбано на балансуєчому ринку		
жовтень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
листопад		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
грудень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
ВСЬОГО		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2024			
січень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
лютий			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
березень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
квітень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
травень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
червень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
липень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
серпень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
вересень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
жовтень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
листопад			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
грудень			По 1 версії комерційного обліку

			По 2 версії комерційного обліку
Разом			

22. Дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата _____ (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

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

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

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____, у тому числі:

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

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

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 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 – _____.

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 – _____.

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

1. Станом на 31.12.2024 невиконаних заходів ІП 2024 року не зафіксовано, сума невиконання

становить _____ (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 – _____ (без ПДВ).

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

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

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

де:

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

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

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	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	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.	тис.грн.	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) _____ (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$DOKB =$ _____ (без ПДВ),

де:

_____ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2024 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2024 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DONB) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$DONB =$ _____ (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 – _____ (без ПДВ). **Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.**

9. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовими записками від 15.07.2025 №1670/17-25 та від 21.07.2025 № 1725/17-25 зазначає, що Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) було проаналізовано Пояснення до Акту, зокрема щодо здійсненого комісією з перевірки перерахунку щодо ____ об'єктів АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які перебували у оренді у 2024 році, у результаті якого, на думку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відбулось повторне виключення деяких активів з РБА₀ та з урахуванням Пояснень до Акту та проведеного УЦТПЕ ДРВСЕ перерахунку за об'єктами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо ____ об'єктів які протягом року перебували у оренді (проти ____, наведених в Акті) та доцільно врахувати що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($D_{Пст}$) у 2024 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

$D_{Пст} =$ _____ (без ПДВ)

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

_____ (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 звітний рік;

_____ - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням

вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

П уточ ст. = _____
проти зазначеної в Акті перевірки № 141

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями
проти зазначеної в Акті перевірки № 141

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.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики енергетики службовими записками від 15.07.2025 №1670/17-25 та від 21.07.2025 № 1725/17-25 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ та складає _____ (без ПДВ).

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

проти зазначеної в Акті перевірки № 141
_____ грн (без ПДВ).

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (РПнов) у 2024 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

РПнов = _____ (без ПДВ),

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 уточ нов. = _____ (без ПДВ),

де:

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

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

11. Департамент ліцензійного контролю га підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2024 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

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

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

_____ (без ПДВ).

де:

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

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2023 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2024 року).

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

12. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням Пояснень до Акту та проведеного УЦТПЕ ДРВСЕ перерахунку за об'єктами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо 11 об'єктів які протягом року перебували у оренді службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____ (без ПДВ)

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

_____ (без ПДВ).

13. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням Пояснень до Акту та проведеного УЦТПЕ ДРВСЕ перерахунку за об'єктами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо _____ об'єктів які протягом року перебували у оренді службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ (без ПДВ)

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

_____ (без ПДВ).

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 _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.07.2025 №1670/17-25 та від 21.07.2025 № 1725/17-25 зазначає, що загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ)
проти зазначеної в Акті перевірки № 141
_____ (без ПДВ)

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

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

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою 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 2024 року – _____ (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими - _____ (без ПДВ):

по постанові № 345 - _____;

по постанові № 386 – _____

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.07.2025 №1670/17-25 та від 21.07.2025 № 1725/17-25 зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ).
проти зазначеної в Акті перевірки № 141
_____ (без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

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

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

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» наданих листом від 02 липня 2025 року № 10.71/15342 та від 18 липня 2025 року № 10.71/16606, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 095 888,00 (один мільйон дев'яносто п'ять тисяч вісімсот вісімдесят вісім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					64 464 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)				1 095 888,00			
№ 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
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 005,00	85 085,00	1700 000,00	85 000,00 ¹	85,00 ²			-	-	-	-

3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	12 294,00	208 998,00	1 700 000,00	153 000,00 ³	55 998,00 ⁴						
6	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 ⁵	24 888,00 ⁶					-	
7	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 103,00	120 751,00	1 700 000,00	88 400,00 ⁷	32 354,40 ⁸						3,04
8	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	5 005,00	85 085,00	1 700 000,00	85 000,00 ⁹	85,00 ¹⁰						
10	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 005,00	85 085,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹¹	85,00 ¹²						
12	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП	12 294,00	208 998,00	153 000,00	153 000,00 ¹³	55 998,00 ¹⁴						
13	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП	12 294,00	208 998,00	153 000,00	153 000,00 ¹⁵	55 998,00 ¹⁶						

Щодо порушення № 1:

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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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 (1 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,001
---	--	-------

Щодо порушення № 3:

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	%	9%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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 (366 днів):**

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

Щодо порушення № 6:

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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

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 № 7:

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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,04
Початковий розмір штрафу	грн	153 00,00

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 № 8:

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

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 (1 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,001
---	--	-------

Щодо порушення № 10:

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

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 (1 день):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,001
---	--	-------

Щодо порушення № 12:

¹³ 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

¹⁴ 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 № 13:

¹⁵ 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

¹⁶ 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
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 1 095 888 (один мільйон дев'яносто п'ять тисяч вісімсот вісімдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **82 816,09** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 45 766,91 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 442,62 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 829,10 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 19 777,46 тис. грн (без ПДВ);

3) у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу, визначеного п. 3.2.1 «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)», схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, з урахуванням впровадження повного функціоналу програмно-апаратного комплексу DMS 600, передбаченого п. 3.2.1 «DMS 600» Інвестиційної програми 2025 року.

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 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **366 340,96 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **82 816,09 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Департаменту ліцензійного контролю під час наступного заходу державного контролю повернутись до питання:

1) визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» після внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік

2) уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (в частині виконання заходу «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)» в цілому) за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 3.2.1 «DMS 600».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

для чого:

забезпечити функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу,

затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, зокрема щодо: оплати замовником послуги з приєднання, стану та результатів опрацювання заяви про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР, про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області -з наданням копій підтвердних документів;

привести договірні відносини із ФОП Ландарь А. В. (земельні ділянки кадастровий номер *(інформація з обмеженим доступом)* та кадастровий номер *(інформація з обмеженим доступом)* у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що у термін до 29 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

здійснити нарахування складової плати за приєднання потужності замовниками послуг з приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (за адресами: *(інформація з обмеженим доступом)*), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЖАСМІ-ТРЕЙД» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «НАФТАПРАЙМ» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЕКОТУР» *(інформація з обмеженим доступом)*, про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

надати до НКРЕКП скорегований Звіт з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2024 рік із врахуванням фактичної вартості послуг з приєднань (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (за адресами: *(інформація з обмеженим доступом)*), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЖАСМІ-ТРЕЙД» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «НАФТАПРАЙМ» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» *(інформація з обмеженим доступом)*, ТОВ «ЕКОТУР» *(інформація з обмеженим доступом)*, про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку в ролі оператора збору даних, про що у термін до 01 вересня 2025

року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

надати компенсацію гр. Неділько Я. О. за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 23 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у термін до 01 вересня 2025 року.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
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 __ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 25 червня 2025 року № 141, 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, постанови НКРЕКП від 10 червня 2025 року № 864 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 26 травня 2025 року № 253, від 12 червня 2025 року № 281 та від 20 червня 2025 року № 297, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної

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

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

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 та кодексу системи передачі,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 47 пункту 2.2 у частині виконання робіт з експлуатації та обслуговування системи розподілу електричної енергії відповідно до вимог кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів,

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;

пункт 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312

(далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом,

пункт 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2337 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) щодо недопущення надалі 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 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку, щодо надання Звіту щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» ДПЗД «Укрінтеренерго»;

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом,

2. Накласти штраф у розмірі 1 095 888 (один мільйон дев'яносто п'ять тисяч вісімсот вісімдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню

відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 47 пункту 2.2 у частині виконання робіт з експлуатації та обслуговування системи розподілу електричної енергії відповідно до вимог кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів,

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, щодо реєстрації в АКО власних АС ППКО, щодо повноти та достовірності даних, що передаються, щодо забезпечення періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2337 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819):

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого

електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» Інвестиційної програми на 2026 рік без додаткових джерел фінансування коштів на загальну суму 82 816,09 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених коштів при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 45 766,91 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 442,62 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 829,10 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 19 777,46 тис. грн (без ПДВ);

3) у термін до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу, визначеного п. 3.2.1 «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)» схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, з урахуванням впровадження повного функціоналу програмно-апаратного комплексу DMS 600, передбаченого п. 3.2.1 «DMS 600» Інвестиційної програми 2025 року.

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 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 366 340,96 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної в підпункті 2 пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 82 816,09 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю дослідити питання щодо:

1) визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» після внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік.

2) уточнення підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (в частині виконання заходу «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)» в цілому) за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 3.2.1 «DMS 600».

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 25 червня 2025 року № 141 (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 10 червня 2025 року № 864 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

підпункту 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню

відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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,

для чого:

забезпечити функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, зокрема щодо: оплати замовником послуги з приєднання, стану та результатів опрацювання заяви про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР, про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій підтвердних документів;

привести договірні відносини із ФОП Ландарь А. В. (земельні ділянки кадастровий номер *(інформація з обмеженим доступом)* та кадастровий номер *(інформація з обмеженим доступом)*) у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що у термін до 29 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

здійснити нарахування складової плати за приєднання потужності замовниками послуг з приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (за адресами: *(інформація з обмеженим доступом)*), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЖАСМІ-ТРЕЙД» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ

«НАФТАПРАЙМ» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ЕКОТУР» (інформація з обмеженим доступом), про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

надати до НКРЕКП скорегований Звіт з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2024 рік із врахуванням фактичної вартості послуг з приєднань (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (за адресами: (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ЖАСМІ-ТРЕЙД» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «НАФТАПРАЙМ» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» (інформація з обмеженим доступом), ТОВ «ЕКОТУР» (інформація з обмеженим доступом), про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку в ролі оператора збору даних, про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

надати компенсацію гр. Неділько Я. О. за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 23 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у термін до 01 вересня 2025 року.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

«Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 10 червня 2025 року № 864 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень від 26 травня 2025 року № 253, від 12 червня 2025 року № 281 та від 20 червня 2025 року № 297, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», 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 25 червня 2025 року № 141 (далі – Акт перевірки № 141).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування щодо висновків, викладених в Акті від «25» червня 2025 року № 141, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 141 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	відповідно до якого ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме підпункту 1 пункту 6 Положення яким передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з примусового обмеження електропостачання до споживачів не застосовувати такі заходи до непобутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків. (п. 1.9 стор. 28 - 31 Акту № 141)
Щодо взаємовідносин з _____		



Підпунктом 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), визначено, що ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.

Підпунктом 1 пункту 6 Положення про особливості імпорту електричної енергії в умовах правового режиму воєнного стану в Україні, затвердженого постановою КМУ від 27.10.2023 № 1157 (далі – Положення), передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з **примусового обмеження електропостачання** до споживачів **не застосовувати** такі заходи до непобутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у **кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків**.

У разі коли **обсяг придбаної імпортованої електричної енергії у відповідній розрахунковій годині менше 80 відсотків** загального обсягу споживання таким споживачем у кожній розрахунковій годині, оператором системи розподілу відновлюється застосування заходів з примусового обмеження електропостачання **починаючи з часу виявлення такого факту** і до завершення доби постачання.

Відповідно до пункту 7 Положення, електропостачальник зобов'язаний у разі здійснення постачання імпортованої електричної енергії споживачу до 13 години доби, що передуює добі постачання, надавати оператору системи передачі інформацію щодо обсягів імпортованої електричної енергії в розрізі операторів систем розподілу, областей, а також споживачів, приєднаних до мереж оператора системи передачі, а операторам системи розподілу – інформацію щодо необхідного розподілу обсягу придбаної імпортованої електричної енергії відповідними споживачами за розрахункову годину.

Перевіркою встановлено, що **електропостачальник** _____ листом від **04.07.2024** № 1344-і/05/1-07/24 на електронну пошту АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 04.07.2024 о 11 год 13 хв надав Товариству **інформацію про обсяг придбаної імпортованої електричної енергії для споживача** _____ **05.07.2024**

Відповідно до переліку адрес, які внесені до графіка погодинних відключень (далі – ГПВ) **включено до 3-ї черги ГПВ до споживачів якої 05.07.2024** були **застосовані відключення:**

- з 04.00 до 07.30;
- з 10.00 до 11.30;
- з 16.00 до 19.30;
- з 22.00 до 24.30.

Водночас, за результатами аналізу інформації, наданої _____ Товариству листом від 04.07.2024 № 1344-і/05/1-07/24, _____

імпортувало електричну енергію в періоди застосування ГПВ.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяги споживання електричної потужності _____ 05.07.2024 були наступними:

00.00-01.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
01.00-02.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
02.00-03.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
03.00-04.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);
04.00-05.00 – _____	МВт (обсяг імпортованої електроенергії – _____	МВт або 102% загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);

05.00-06.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт або 100%
загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);		
06.00-07.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт або 110%
загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);		
07.00-08.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт або 92%
загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);		
08.00-09.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги включені);		
09.00-10.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги включені);		
10.00-11.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт або 1250%
загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);		
11.00-12.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги включені);		
12.00-13.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт або 321%
загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);		
13.00-14.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт або 59% загального
обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги включені);		
14.00-15.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги включені);		
15.00-16.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги включені);		
16.00-17.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт або 2500%
загального обсягу споживання, згідно ГПВ споживачі 3-ьої черги відключені);		
17.00-18.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги відключені);		
18.00-19.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги відключені);		
19.00-20.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ споживачі
3-ьої черги відключені);		
20.00-21.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ
споживачі 3-ьої черги включені);		
21.00-22.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ споживачі
3-ьої черги включені);		
22.00-23.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ споживачі
3-ьої черги відключені);		
23.00-24.00 –	МВт (обсяг імпортованої електроенергії –	МВт, згідно ГПВ споживачі
3-ьої черги відключені).		
За інформацією АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», наданою на запит комісії з перевірки листом від 18.06.2025 № 03.17/14279, за командою оператора системи передачі з 10:01 до 12:04, з 16:00 до 19:08 та з 22:01 до кінця доби 05.07.2024 застосувався ГПВ, зокрема й до		
Комісія з перевірки на підставі аналізу обсягів споживання електроенергії та обсягів імпортованої ним електроенергії, у період застосування ГПВ,		
імпортувало електричну енергію в обсягах більших за 80%.		
Таким чином, застосування до 05.07.2024 ГПВ за наявності імпортованої електричної енергії в період з 04:00 до 07:30, з 10:00 до 11:30, з 16:00 до 19:30 в обсязі більше 80% загального обсягу		

споживання у відповідну годину, годин свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «У відповідності до п. 11.5.1 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) №310 від 14.03.2018 р. зі змінами (далі – КСР), послуги з розподілу електричної енергії надаються Користувачу безперервно, крім випадків, передбачених договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та цим Кодексом.

Згідно з п. 11.5.2 КСР припинення розподілу електричної енергії можливе у випадку, зокрема форс-мажорних обставин, у тому числі застосування графіків та протиаварійних систем зниження електроспоживання з метою запобігання порушенню режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України (далі - ОЕС України).

Відповідно до абзацу першого підпункту 1 пункту 6 Положення ОСР зобов'язаний у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з примусового обмеження електропостачання до споживачів **не застосовувати такі заходи** до непобутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у **кожній розрахунковій годині** обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії або не менше 80 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії забезпечується за рахунок власного виробництва електричної енергії споживачем.

Зазначена норма Положення встановлює, що критерієм оцінки є **кожна розрахункова година доби**, протягом якої на території діяльності ОСР діє графік обмеження, а не окрема година знеструмлення, визначена відповідно до черги його застосування до конкретного споживача.

Керуючись викладеним, оператор системи розподілу реалізовував заходи, запроваджені НЕК «УКРЕНЕРГО» з метою забезпечення операційної безпеки, **через контроль дотримання рівня споживання споживача**

враховувалася **частка імпортованої електроенергії в кожній розрахунковій годині доби**, упродовж якої на території діяльності ОСР діяв графік обмеження, а не лише години, що безпосередньо відповідали доведеній черзі застосування обмежень до цього споживача.

Повідомляємо Регулятора, що 05.07.2024 р. з 00:00 до 24:00, за розпорядженням ОСП застосовувався графік погодинного відключення електроенергії.

За період з 00:00 до 04:00 для споживача _____ обсяг придбаної імпортованої електричної енергії у відповідній розрахунковій годині склав менше 80 відсотків загального обсягу споживання у кожній розрахунковій годині, тому, **на виконання вимог п. 6 Положення**, до споживача _____ 05.07.2024 р. було застосовано ГПВ та застосовані заходи з примусового обмеження електропостачання відповідно до ГПВ.

Після отримання зауважень від Регулятора, щодо невірної трактування вимог Положення нашим Товариством, викладених в листі НКРЕКП від 17.09.2024р. № 10413/44/7-24, АТ ПОЕ звернулось до суб'єктів які встановлюють та контролюють дотримання вимог законодавства в сфері енергетики, щодо питань застосування графіків обмеження, а саме до Міністерства енергетики України та до Державної інспекції енергетичного нагляду України.

Звертаємо увагу Регулятора, що у відповіді Міністерства енергетики України (лист № 26/1.2-4.1-28109 від 21.11.2024 р.) повідомлено, що **при виявленні ОСР, що споживач в будь-яку розрахункову годину періоду доби**, під час якого ОСР застосовує заходи з примусового обмеження електропостачання, використовує імпортовану електричну енергію в обсязі, який є

меншим за 80 відсотків від загального споживання, то заходи з примусового обмеження електропостачання такого споживача застосовуються до кінця цієї доби.

Тобто Міністерство енергетики України своїм листом підтвердило правильність трактування та застосування вимог Положення ОСР!

Також зазначаємо, що у відповіді Державної інспекції енергетичного нагляду України (лист № 7/5.1-4146-24 від 17.10.2024 р.) зазначено, що Держенергонагляд **розуміє наявність неоднозначного (множинного) трактування** обов'язку оператора системи розподілу в частині виконання вимог Положення про особливості імпорту електричної енергії в умовах правового режиму воєнного стану в Україні та **підтримує** позицію АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо внесення зазначених в листі змін до Положення та пропонує із зазначеними пропозиціями звернутися до Міністерства енергетики України, як до розробника Положення.

Звертаємо вашу увагу, що у відповідності до ч. 7ст. 4 Закону України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності" - у разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів **допускають неоднозначне (множинне) трактування** прав і обов'язків суб'єкта господарювання або повноважень органу державного нагляду (контролю), така норма **трактується в інтересах суб'єкта господарювання**.

Також повідомляємо, що після отримання роз'яснень від Регулятора, викладених в листі НКРЕКП від 17.09.2024р. № 10413/44/7-24, в подальшому ОСР **не застосовувались** заходи з примусового обмеження електропостачання до всіх споживачів АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які дотримуються вимог Положення про імпорт електричної енергії, та не перевищують граничну величину **саме у ті години на які припадає до застосування графік обмеження** згідно доведеної черги відповідно для кожного споживача.

Додатково звертаємо увагу, що до початку проведення перевірки спірні питання між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та відсутні.

З огляду на вищезазначене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не порушувало підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, відповідно до якого ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме підпункту 1 пункту 6 Положення, яким передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з примусового обмеження електропостачання до споживачів не застосовувати такі заходи до непобутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких у кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків.».**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Підпунктом 1 пункту 6 Положення передбачено, що у разі застосування за командою оператора системи передачі з операційної безпеки заходів з **примусового обмеження електропостачання до споживачів не застосовувати** такі заходи до непобутових споживачів, у загальному обсязі споживання електричної енергії яких **у кожній розрахунковій годині обсяг придбаної імпортованої електричної енергії становить не менше 80 відсотків.**

У разі коли обсяг придбаної імпортованої електричної енергії у відповідній розрахунковій годині менше 80 відсотків загального обсягу споживання таким споживачем у кожній розрахунковій годині, оператором системи розподілу відновлюється застосування заходів з примусового обмеження електропостачання **починаючи з часу виявлення такого факту і до завершення доби постачання.**

Перевіркою встановлено, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» застосовувало **примусове обмеження електропостачання** з 04.00 до 08.00, з 10.00 до

11.00 та з 16.00 до 17.00 години доби за одночасного здійснення останнім імпорту електричної енергії в обсягах більших за 80% загального обсягу споживання електроенергії, у період застосування ГВП.		
2	пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	відповідно до якого факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом. У разі необхідності проведення експертизи або отримання висновку заводу виробника пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення, оператор системи має зняти, упакувати (з наступним опломбуванням упаковки) пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), та протягом 30 календарних днів від дня складення акта про порушення або прийняття на засіданні комісії з розгляду акта про порушення рішення щодо необхідності проведення експертизи/обстеження направити їх на експертизу/обстеження (про що повідомити споживача). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються. (п. 1.9 стор. 34 - 36 Акту № 141)
Щодо взаємовідносин з гр. _____ Відповідно до положень пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ <i>факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, <u>проведеною спеціалізованою організацією (підприємством)</u>, яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). <u>До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії</u>, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</i> У разі необхідності проведення експертизи або отримання висновку заводу виробника пломб, індикаторів та/або засобу вимірювальної техніки електричної енергії для встановлення факту порушення, оператор системи має зняти, упакувати (з наступним опломбуванням упаковки) пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими		

здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), та протягом 30 календарних днів від дня складення акта про порушення або прийняття на засіданні комісії з розгляду акта про порушення рішення щодо необхідності проведення експертизи/обстеження направити їх на експертизу/обстеження (про що повідомити споживача). **Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення цієї глави не застосовуються.**

Згідно з пунктами 6.5.23 та 6.5.24 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, експертиза засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) у частині дослідження його відповідності метрологічним характеристикам та умовам експлуатації здійснюється відповідно до порядку, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері технічного регулювання.

Експертиза ЗВТ у частині дослідження матеріалів, речовин, з яких виготовлені ЗВТ, пломби, індикатори впливу (зокрема магнітного/електричного поля) та/або інші захисні елементи, здійснюється спеціалізованими організаціями, які мають право на виконання таких робіт.

Перевіркою встановлено, що **25.01.2024** представниками ОСР за адресою споживача **складено акт про порушення № 00012862** (далі – Акт), у якому зазначено: «інші дії споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки, що призвело до недообліку електричної енергії. **Лічильний механізм зміщений, на корпусі лічильника в районі лічильного механізму є подряпини**». Крім того, в Акті зазначено: місце встановлення засобу обліку типу НІК2301АПЗ № 0779685 – гараж (пункт 1 Акта); пломби на клемній кришці та автоматичному вимикачі в наявності (пункт 2 Акта); дозволена потужність 5 кВт (пункт 5 Акта); схема обліку відновлена, відключення не здійснювалося (пункти 7 та 8 Акта); лічильник вилучено та укладено у пакет, опломбований пломбою № 0424746 (пункт 10 Акта). Акт підписано трьома представниками ОСР представником споживача із зауваженням: «з процедурою зняття лічильника не погоджена, його зняли в моїй присутності та у відкритому пакеті понесли в машину, тільки через 30 хв пакет запакували, отже мені було не відомо, що відбувалось з лічильником за цей час у неопломбованому пакеті».

Згідно з **актом проведення експертизи лічильника електричної енергії від 14.02.2024 № 7004 виявлені ознаки впливу потужного магніту на лічильник**: Рівень залишкової намагніченості металевого екрана приводу лічильного механізму, виміряний на поверхні кришки лічильника становить: 0,47 мТл, тоді як природний рівень – 0,0-0,06 мТл. У висновку акта від 14.02.2024 № 7004 зазначено, що виявлено ознаки втручання в роботу лічильника.

Згідно з протоколом № 9 від 28.02.2024 засідання комісії з розгляду Акта (далі – Протокол) комісією прийнято рішення здійснити нарахування обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. Розрахунок виконано за період з 25.07.2023 по 25.01.2024 за формулою 5 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), з урахуванням дозволеної (договірної) потужності кВт, коефіцієнта використання потужності 0,2, коефіцієнта сезонності 0,8 (у період з 25.07.2023 по 30.09.2023) та 1 (у період з 01.10.2023 по 25.01.2024). Сума нарахувань склала _____ грн.

Крім того, у Протоколі зазначено, що до сплати також підлягає вартість експертизи 3109,26 грн.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з інформацією, наданою ОСР, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» має право проводити експертизу ЗВТ у частині дослідження його відповідності метрологічним характеристикам та умовам експлуатації.

Комісія з перевірки зазначає, що експертизу, результати якої оформлені актом від 24.01.2024 № 6949, було здійснено представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО». **При цьому ОСР не направлявся лічильник типу НІК2301АПЗ № 0779685 на експертизу до спеціалізованої організації (підприємства), яка має право відповідно до законодавства на**

проведення експертизи щодо встановлення факту пошкодження лічильника та/або втручання в його роботу.

Також, слід зазначити, що під час здійснення 14.02.2024 представниками ОСР експертизи було пошкоджено упаковку (відкрито пакет), в яку було упаковано лічильник типу НІК2301АПЗ № 0779685 під час оформлення Акта.

Комісія з перевірки зазначає, що згідно з **протоколом № 24 від 12.06.2024** засідання комісії з розгляду Акта комісією Товариства **прийнято рішення:**

скасувати Протокол № 22 від 29.05.2024 про направлення лічильника типу НІК2301АПЗ № 0779685 на експертизу;

Акт про порушення №00012862 від 25.01.2024 скасувати згідно п. 8.4.4. ПРРЕЕ;

Протокол комісії №9 від 28.02.2024 скасувати.

Розрахунок по Акту та нарахування за послуги по засобу обліку **скасувати.**

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 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 пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, **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 25 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

в частині обов'язку Ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, зокрема встановлених положенням пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 згідно з яким до загальних стандартів якості надання послуг оператора системи розподілу належить, зокрема рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %.

(п. 3.5 стор. 104 - 105 Акту № 141)

Відповідно до пункту 2.2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, встановлено, зокрема, загальні стандарти якості надання послуг, а саме:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %.

Перевіркою встановлено, що за підсумками роботи у 2024 році кол-центром АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не було дотримано** встановленого НКРЕКП відсотка рівня

сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у 75 %. Фактично цей показник склав 74,93 %. За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» визнає факт незначного відхилення від одного із загальних стандартів якості, встановлених регулятором, проте вважає, що: • відхилення у 0,07 % є статистично мінімальним та викликаним об'єктивними обставинами надзвичайного характеру. • слід враховувати, що пункт 2.2 Порядку встановлює виключно цілі значення цільових показників. Приведення фактичних показників ОСР до цілих значень свідчить про формальне дотримання нормативу; • реалізовані заходи свідчать про системну роботу ОСР щодо підвищення якості обслуговування; • у разі подальшого загострення ситуації ОСР готове до розширення альтернативних каналів комунікації (чат-боти, онлайн-консультанти, e-mail-розсилки тощо).».		
4	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі

		стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів. (п. 3.22 стор. 167 – 177, стор. 242 - 253 Акту № 141)
Щодо взаємовідносин з гр. _____ На підставі заяви гр. _____ від 19.01.2024 між Товариством та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____ (далі – Договір від _____) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від _____ № _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 24.01.2024 № _____ за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж (у розмірі 20 % плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж) та рахунок від 01.02.2024 № _____ за на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить 20 кВт (II ступінь потужності). Замовником 01.02.2024 на виконання умов Договору від 19.01.2024 та рахунку від 24.01.2024 було сплачено 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Відповідно до вимог положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів. Комісія з перевірки зазначає, що з урахуванням листів від 20.03.2024 № 13.89/7641, 19.04.2024 № 13.89/10633, 17.05.2024 № 13.89/13358, 18.06.2024 № 13.89/16397, 18.07.2024 № 13.89/19231, 16.08.2024 № 13.89/22276, 16.09.2024 № 13.89/24875, 16.10.2024 № 13.89/27558, 15.11.2024 № 13.89/30223, 16.12.2024 № 13.89/32914, наданих Товариством про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, послуга з приєднання до електричних мереж по договору від 19.01.2024 мала бути надана Замовнику гр. _____ до 30.07.2024 (включно). Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2024 послуга з приєднання гр. _____ по договору від 19.01.2024 не надана. <i>Довідково.</i> комісія з перевірки зазначає, що гр. _____ листом від 17.03.2025 (вх. Товариства від 17.03.2025 № 376/004) звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою, в якій він зокрема зазначає: <i>«В зв'язку з намірами розпочати будівельні роботи в найближчий час, прошу надати кВт () та можливість поетапного одержання потужності для користування будівельними інструментами»</i> (мовою заяви). АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 27.03.2025 № 03.27/7412 повідомило гр. _____ про внесення змін в _____, I етап – _____ кВт, II етап _____ кВт (у т. ч. I етап – 5,0 кВт).		

Відповідно до додаткової угоди від _____ № _____ до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ від _____: «Сторони домовилися **продовжити строк надання послуг з приєднання по I етапу – до 31.05.2025 р., по II етапу – до 31.12.2025**» (мовою документа).

Товариство надало копію **повідомлення про надання послуги з приєднання від 26.05.2025 №** (ідентифікатор) _____ (I етап).

Ліцензіат надав комісії з перевірки копію листа гр. _____ від **13.05.2025**, адресованого НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», в якому зазначив: «Оскільки подання скарг щодо дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання об'єкту забудови - житловий будинок по _____, було передчасним, тому відкликаю відповідні звернення (скарги), подані до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Жодних претензій до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» стосовно укладення та виконання договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 412 від 19.01.2024, в т.ч. стосовно строків видачі технічних умов, які є додатком до даного договору, строків виконання будівельно – монтажних робіт по даному об'єкту, видачі повідомлення про надання послуги з приєднання, у визначені терміни, **не маю**.

Виплат жодних компенсацій, які могли виникнути під час надання послуги з приєднання, в тому числі в частині надання проекту договору про приєднання з додатками та виконання умов договору, вищезазначеного об'єкту не потребуую».

Щодо взаємовідносин з гр. _____

Відповідно до заяви гр. _____ від 21.08.2024 між Товариством та замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від _____ № _____ (далі – Договір від _____) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 29.08.2024 № _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 27.08.2024 № _____ за послугу зі стандартного приєднання до електричних мереж (у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж) та рахунок від 28.08.2024 № _____ на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії.

Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ - кВт (II ступінь потужності).

Замовником **05.09.2024** на виконання умов Договору від _____ та рахунку від 27.08.2024 було сплачено **20 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листами від 24.10.2024 № 13.89/28336, 22.11.2024 № 13.89/30771, 30.12.2024 № 13.89/33504, 21.01.2025 № 13.89/1911, 19.02.2025 № 13.89/4315, 18.03.2025 № 13.89/6490, на електронну адресу, зазначену Замовником у заяві від 21.08.2024, повідомляло гр. _____ про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **листом від 24.10.2024 № 13.89/28336** Товариство **не надало** гр. _____ **документального підтвердження причин виникнення затримки** та не зазначило найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

Станом **на 31.12.2024** послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від _____ Замовнику гр. _____ **не надана**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що гр. _____ листом від 17.03.2025 (вх. Товариства від 17.03.2025 № 37/001) звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою, в якій він зокрема зазначає: «В зв'язку з намірами розпочати будівельні роботи в найближчий час,

прошу надати _____ кВт (_____) та можливість поетапного одержання потужності для користування будівельними інструментами» (мовою заяви).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.03.2025 № 03.27/6982 повідомило гр. _____ про внесення змін в _____, І етап – _____ кВт, ІІ етап – _____ кВт (у т.ч. І етап – _____ кВт).

Відповідно до додаткової угоди від _____ № _____ до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ від _____: «Сторони домовилися продовжити строк надання послуг з приєднання до 15.05.2025» (мовою документа).

Товариство надало копію **повідомлення про надання послуги з приєднання від 14.05.2025** № (ідентифікатор) _____ (І етап).

Відповідно до додаткової угоди від _____ № _____ до договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу № _____ від _____: «Сторони домовилися продовжити строк надання послуг з приєднання по ІІ етапу до 31.12.2025» (мовою документа).

Крім того, Ліцензіат надав комісії з перевірки копію листа гр. _____ від 13.05.2025, адресованого НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», в якому зазначив: «Оскільки подання скарг щодо дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання об'єкту забудови – склад металевих виробів по _____, було передчасним, тому відкликаю відповідні звернення (скарги), подані до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Жодних **претензій** до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» стосовно укладення та виконання договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № _____ від _____, в т.ч. стосовно строків видачі технічних умов, які є додатком до даного договору, строків виконання будівельно – монтажних робіт по даному об'єкту, видачі повідомлення про надання послуги з приєднання, у визначені терміни, **не маю**.

Виплат жодних компенсацій, які могли виникнути під час надання послуги з приєднання, в тому числі в частині надання проекту договору про приєднання з додатками та виконання умов договору, вищезазначеного об'єкту не потребуую».

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік, який був наданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 із наростаючим підсумком, комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з замовником _____ **додаткова угода до договору про надання послуги з приєднання була укладена з порушенням терміну на 10 днів, з ТОВ _____ - на 15 днів, з _____ - на 26 днів, з ТОВ _____ - на 13 днів, з ТОВ _____ - на 13 днів, з _____ - на 3 дні, з _____ - на 13 днів, з _____ - на 10 днів, з _____ - на 12 днів, з _____ - на 11 днів, з _____ - на 9 днів, з _____ - на 14 днів, з _____ - на 14 днів, з _____ - на 6 днів, з _____ - на 2 дні, з _____ - на 7 днів.**

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): **«Щодо звернення гр. _____**

Перевищення терміну в 180 календарних днів, визначених п. 4.2. Кодексу, при наданні послуги з приєднання електроустановок гр. _____ до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», спричинено оформленням землепорядної документації під проектовані електричні мережі (ПЛ- _____ кВ, ПП- _____ кВ) в довготривалі користування

...

Крім того, звертаємо увагу Регулятора, що електроустановки гр. _____ приєднані по І черзі будівництва, та строк надання послуги з приєднання по ІІ етапу продовжено

сторонами до 31.12.2025, що передбачено додатковою угодою №2 від 28.03.2025 (додаток 1). Також, гр. _____ надав підтвердження щодо відмови від поданих раніше скарг до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання та відклику поданих раніше звернень ...

Щодо звернення гр. _____

Перевищення терміну в 180 календарних днів, визначених п. 4.2. Кодексу, при наданні послуги з приєднання електроустановок гр. _____ до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відбувалось у зв'язку із оформленням землепорядної документації під проєктовані електричні мережі (ПЛ- _____ кВ, ТП- _____ кВ) в довготривалі користування ...

Крім того, звертаємо увагу Регулятора, що електроустановки гр. _____ приєднані по І черзі будівництва до 15.05.2025, як передбачено додатковою угодою №1 від 24.03.2025. Надання послуги з приєднання по II етапу продовжено сторонами до 31.12.2025, згідно додаткової угоди № _____ від _____ (додаток 3). Також, гр. _____ надав підтвердження щодо відмови від поданих раніше скарг до дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час надання послуги з приєднання та відклику поданих раніше звернень...

По даним 13 замовникам, дата оплати послуги з приєднання припадає на п'ятницю, а відлік терміну надання послуги з приєднання починається з наступного робочого дня, тобто з понеділка. Отже, даним замовникам послугу з приєднання надано в межах нормативних термінів.

По даним 94 замовникам, послугу з приєднання надано в межах нормативних термінів у строк 45 та 60 календарних днів. Звертаємо увагу Регулятора, що в акті від 25.06.2025 №141, дата надання послуги з приєднання відповідно до сплати, відрахована в 30 календарних днів, а не 45 та 60 календарних днів.»

Сектор НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 16.07.2025 зазначає (мовою документу): «в таблиці 3.22.17 при визначенні дати надання послуги приєднання відповідно до сплати було помилково визначений період у 30 календарних днів замість 45, а також не враховано, що по замовникам:

_____ сплата вартості послуги приєднання була здійснена в п'ятницю, а тому відлік початку послуги приєднання мав розпочатися з наступного робочого дня, тобто з понеділка...

Таким чином, по замовникам _____

_____ додаткова угода про збільшення строку надання послуги з приєднання була укладена з дотриманням термінів, тобто без порушень підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, відповідно до якого Ліцензіат при провадженні господарської діяльності повинен дотримуватися 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 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР, відповідно до якого максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.».

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 **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 пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, **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.

5	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; пункту 24 Порядку № 352, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання; пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних
---	--	---

		мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності; (п. 3.22 стор. 182 - 242 Акту № 141)
--	--	---

Щодо приєднання зарядних станцій

Перевіркою встановлено, що 01.02.2024 ТОВ _____ звернулось до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, для приєднання станції зарядки автомобілів (зміна технічних параметрів, існуюча потужність _____ кВт - АЗС). Замовником у заяві зазначено про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання оператором системи розподілу (послуга «під ключ»).

Пунктом 5 статті 5 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» (далі – Закон) передбачено, що тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що зміна технічних параметрів (збільшення величини замовленої до приєднання потужності) не може бути реалізована з урахуванням пункту 5 статті 5 Закону, оскільки за вказаним об'єктом існує величина дозволеної до використання потужності _____ кВт (для АЗС), яка використовується на цілі, не пов'язані з наданням послуг із заряджання автомобілів, і збільшення потужності існуючого об'єкта для цілей надання послуг із заряджання автомобілів матиме на меті можливість використання електроенергії за цим об'єктом лише для цілей, зазначених у пункті 5 статті 5 Закону.

06.02.2024, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» видало Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок ідентифікатор _____. Замовнику надано розрахунок вартості плати за приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно з розрахунку «під ключ» плата за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання надана, що підтверджується повідомленням про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024.

Таким чином, здійснення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів, без виставлення замовникам та сплати ними складової плати за нестандартне приєднання – плати за приєднання потужності, свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи

розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання;

пункту 24 Порядку, яким визначено, що ОСР здійснює приєднання станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів (далі - станція зарядки електромобілів), та/або установок зберігання енергії замовників до 01 січня 2025 року без плати за приєднання потужності, а також порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності, а також визначено, що приєднання станцій зарядки електромобілів передбачає окрему лінійну частину приєднання.

Аналогічні порушення зафіксовані у взаємовідносинах з:

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор ТУ002487200224 1 7 2 2 000000 1. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 05.12.2024 ідентифікатор ПВ000055200224 1 16 16 2 051224;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ ч кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 12.07.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 05.12.2024;

ТОВ _____ (оздоровчий комплекс), існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 07.11.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання від 27.01.2025 ідентифікатор _____ ;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 06.02.2024 ідентифікатор _____ . Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 06.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор ПВ000034200224 1 16 11 2 261224 від 26.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 25.12.2024 ідентифікатор _____;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 25.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 23.02.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 30.12.2024;

ТОВ _____, існуюча потужність _____ кВт, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 08.05.2024 ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання ідентифікатор _____ від 17.06.2024.

Щодо приєднання зарядної станції для електротранспорту _____

_____ звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою від 03.09.2024 про приєднання електроустановки певної потужності, місце розташування: за межами населених пунктів на території на території _____

_____, із замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ для приєднання станції зарядки автомобілів (нове приєднання). Замовником у заяві зазначено про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання оператором системи розподілу (послуга «під ключ»).

Замовником до заяви надано: витяг з Державного реєстру речових прав від 16.08.2024 індексний номер витягу _____ на земельну ділянку; графічний матеріал розташування земельної ділянки; копія паспорта та ідентифікаційного номера; витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань від 29.11.2018; договір оренди землі; довідка про відкриття рахунку від 05.02.2021; витяг з реєстру платників податку на додану вартість від 23.11.2019.

Послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ», який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 03.09.2024. Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з «під ключ» від 03.09.2024 № 4349.

Перевіркою встановлено, що **11.09.2024**, на підставі наданої _____ заяви про приєднання із замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ для приєднання станції зарядки автомобілів (нове приєднання) від 03.09.2024 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **видало Технічні умови нестандартного приєднання** до електричних мереж електроустановок ідентифікатор _____. **Замовнику надано розрахунок вартості плати за приєднання до електромереж, у якому зазначено, що згідно з розрахунку «під ключ» плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання становить _____ грн.**

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок Замовника, зокрема:

1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника) та технічного узгодження електроустановок Замовника та ОСР.

1.1.1 Виготовити проєкт внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника у відповідності з вимогами «Правил улаштування електроустановок» та інших діючих нормативних документів із проектування електроустановок. Проєкт має бути виконаний проєктною організацією, що має ліцензію (сертифікат) на виконання відповідних проєктних робіт.

1.1.2 Запроектувати ЛЕП-_____ кВ від автоматичного вимикача запроектованого ОСР РУ-_____ кВ КТП. Марку, переріз проводу та спосіб прокладання визначити проєктом з урахуванням максимального розрахункового навантаження об'єкта Замовника.

1.1.3 Запроектувати вузол обліку електричної енергії об'єкта Замовника (далі - ВОЕ). ВОЕ повинен відповідати п.2.6 даних технічних умов.

1.3 Вимоги до безпеки електропостачання: згідно ПУЕ.

1.4 Вимоги до компенсації реактивної потужності: забезпечити дотримання нульового перетоку реактивної потужності.

1.5 Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: згідно ПУЕ.

Технічними умовами передбачені вимоги до електроустановок ОСР, зокрема:

1.1 Вихідні дані для визначення типу приєднання (додаток № 9 Кодексу систем розподілу): **найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки в існуючих мережах 0 м, від КТП РУ-_____ кВ, спосіб вимірювання – за допомогою пристрою для вимірювання географічних координат.**

1.1.3 Запроектувати заміну силового трансформатора в КТП на трансформатор розрахункової потужності. Об'єми реконструкції ТП, пов'язаної із заміною трансформатора, визначити проєктом. Трансформатор має відповідати вимогам до екодизайну згідно постанови КМУ № 152 від 27 лютого 2019 року.

Запроектувати в РУ- _____ кВ КТП автоматичний вимикач. Тип та технічні характеристики автоматичного вимикача визначити проектом з урахуванням максимального розрахункового навантаження об'єкта Замовника.

Заходи з будівництва лінійної частини приєднання у технічних умовах відсутні. Точка приєднання інженерних мереж замовника до інженерних мереж розташовується на вхідних клеммах лінійного автоматичного вимикача КТП РУ- _____ кВ, а точка забезпечення потужності – КТП РУ- _____ кВ СШ.

Згідно з вимогами статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» технічні умови повинні відповідати законодавству, містити достовірну інформацію та обґрунтовані вимоги до об'єктів будівництва, а також відповідати намірам заявника щодо забудови земельної ділянки.

У технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Комісія з перевірки зазначає, що **лінійна частина приєднання не може бути відсутня, оскільки точка приєднання не може фізично співпадати із точкою забезпечення потужності**, якщо першу визначено у відповідності до вимог чинного законодавства, а саме на межі земельної ділянки замовника.

Відповідно до Додаткової угоди № _____ від _____ до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» від _____ № _____ сторони домовилися, зокрема, про наступне:

1. На виконання вимог абзацу 9 пункту 24 Порядку Сторони домовились: відкоригувати пункт 3.2.2 Договору, виклавши його в наступній редакції: «3.2.2 Розробити та погодити з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов проектно документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника»,

Доповнити Договір пунктом 3.2.3 в такій редакції: «3.2.3 До завершення процедури приєднання надати Виконавцю паспорт на електроустановки, призначення яких – станція зарядки електромобілів».

2. Послуги з приєднання за даним договором надаються Виконавцем без стягнення плати.

Послуга надана. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 09.12.2024 ідентифікатор _____.

Таким чином, здійснення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів, без виставлення замовникам та сплати ними складової плати за нестандартне приєднання – плати за приєднання потужності, свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:

підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання;

пункту 24 Порядку, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності;

пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання;

пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності.

Аналогічні порушення зафіксовано при приєднання зарядної станції для електротранспорту _____ відповідно до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок ідентифікатор _____. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 04.04.2025 ідентифікатор _____.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 в частині приєднання зарядних станцій для електротранспорту

_____, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначає, що згідно з ч. 1, ст. 4 Закону України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрозарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» №2956-IX від 24.02.2023 р. (зі змінами) (далі – Закон №2956-IX) приєднання станцій зарядки електромобілів до електричних мереж здійснюється відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу системи передачі, Кодексу систем розподілу.

Пунктом 4.4. Розділу IV «Подання заяви про приєднання» Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 (зі змінами) (далі – КСР), визначено вичерпний перелік документів, що додаються до заяви про приєднання. Оператору системи розподілу забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим розділом.

Із вищезазначеного вбачається, що пунктом 4.4. КСР не враховуються особливості подачі документів при приєднаннях до електричних мереж ОСР станцій зарядки електромобілів, адже, згідно з п. 2. ст. 4 Закону №2956-IX, розміщення даних станцій на земельних ділянках здійснюється за згодою їх власників або за погодженням із землекористувачами.

Заяви на приєднання станцій зарядки електромобілів

були отримані в роботу до внесення змін у постанову №352 від 26.03.2022, затверджених постановою НКРЕКП №317 від 20.02.2024 щодо внесення змін до пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану (далі – Порядок), тобто на момент укладення договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» від _____ № _____ (далі – Договір), АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» мало право керуватись виключно вимогами КСР та Законом №2956-IX та Порядком, чинним на момент укладення договору.

Товариство окремо зауважує, що в пункті 24 Порядку, в усіх редакціях, не була зазначена вимога, що приєднання станцій зарядки електромобілів передбачає окрему лінійну частину приєднання.

Стосовно тлумачення Регулятором порушення «пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання».

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з даними висновками, оскільки надання послуги з приєднання електрозарядних станцій, що не підпадає під критерій стандартного приєднання, на вимогу замовника здійснюється ОСР за процедурою отримання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», що зазначено абзацом 2 статті 21 Закону №2956-IX.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зауважує, що при наданні послуг з нестандартного приєднання керується чинними нормативними документами, зокрема, КСР, Порядком та Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою НКРЕКП №1965 від 18.12.2018 (зі змінами) (далі – Методика).

Враховуючи, що Замовниками _____

_____ в відповідних заявах про приєднання електроустановки певної потужності було зазначено станція зарядки електромобілів та в технічних умовах, які АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було підготовлено на приєднання до електричних мереж об'єкту за відповідною з функціональним призначенням об'єкту: для встановлення станції зарядки електромобілів (з будівлею).

Плата за приєднання потужності, яку замовники _____

_____ замовляють, як потужність для станції зарядки електромобілів, рівна _____ грн, оскільки, відповідно до п. 5 ст. 5 Закону №2956-IX слідує, що до 01.01.2025 діє пільговий період, розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, під час якого плата за приєднання потужності станцій зарядки електромобілів не стягується. Плата за приєднання інших електроустановок здійснюється відповідно до Методики.

В розрахунку зазначено величину лінійної складової 0 м оскільки дані об'єкти є електрифікованим та створення нової лінійної складової не передбачалось вищевказаними технічними умовами (створення окремої лінії (мережі) для приєднання станцій зарядки електромобілів не передбачено чинними КСР, Порядком та законом №2956-IX).

При цьому Товариство зазначає, що створення нової лінійної складової несе за собою додаткове нормативно-необґрунтоване фінансове навантаження на замовника. Звертаємо увагу Регулятора, що існуюча мережа задовольняє пропускній здатності по втраті напруги в точці приєднання та забезпечує якість та надійність електропостачання замовленої до приєднання потужності станції зарядки електромобілів.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», при наданні замовником на розгляд та погодження проекту на організацію комерційного обліку електричної енергії (розробляється згідно розділу I технічних умов), керується Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП №311 від 14.03.2018 (зі змінами) (далі – ККО).

Стосовно спеціальних умов приєднання, законодавством передбачена лише одна умова зазначена в п. 5.10.11 ККО, а саме: станції зарядки електромобілів, що приєднуються до електричних мереж відповідно до вимог КСР, або площадки вимірювання для таких станцій зарядки електромобілів, створені за ініціативою користувача системи шляхом розділення обліку на об'єкті користувача, мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії шляхом улаштування вузла комерційного обліку. Що підтверджується абзацом 3 пункту 5 статті 5 Закону №2956-IX «Станції зарядки електромобілів, приєднані відповідно до положень абзацу першого цього пункту мають бути забезпечені окремим засобом комерційного обліку електричної енергії.».

Крім того, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з висновками комісії, щодо порушення пункту 24 Порядку, так як, п.2.6.3 розділу I вищевказаних технічних умов, передбачена вимога стосовно забезпечення окремим засобом комерційного обліку електричної енергії станції зарядки електромобілів, що унеможливило споживання електричної енергії іншими струмоприймачами (додаток 6).

Так як, нормами КСР, Порядком та Законом №2956-IX чітко не визначено, що приєднання станцій зарядки електромобілів передбачає окрему лінійну частину приєднання, а вільні трактування цих норм НКРЕКП не відображені в змісті зазначених нормативних актів, то, такі норми трактуються в інтересах ліцензіата, що передбачено п. 2.12 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого постановою НКРЕКП 14.06.2018 № 428 (зі змінами), а саме:

«2.12. У разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта.

Враховуючи вищевикладене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не вбачає порушень підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV КСР та пункту 24 Порядку, в частині надання послуг з приєднання по об'єкту замовників

Щодо приєднання зарядних станцій для електротранспорту

Товариство звертає увагу Регулятора на те, що відбулося приєднання до електричних мереж електроустановок саме станції зарядки електромобілів _____, на земельних ділянках, відбувається вперше, тобто це не зміна технічних параметрів, а нове приєднання.

Враховуючи, що Замовником _____ в графі 17 заяв про приєднання електроустановки певної потужності (було зазначено: «Для встановлення станції зарядки електромобілів з будівлею» та в технічних умовах, які АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було підготовлено на приєднання до електричних мереж об'єкту: «станція зарядки електромобілів, місце розташування: за межами населених пунктів з функціональним призначенням об'єкту: станція зарядки електромобілів.

Плата за приєднання потужності, яку замовник _____ замовляє, як потужність для станції зарядки електромобілів, рівна _____ грн, оскільки, відповідно до п. 5 ст. 5 Закону №2956-IX слідує, що до 01.01.2025 діє пільговий період, розрахунок плати за

нестандартне приєднання до електричних мереж оператора системи розподілу станцій зарядки електромобілів суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів, передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, під час якого плата за приєднання потужності станцій зарядки електромобілів не стягується. Плата за приєднання інших електроустановок здійснюється відповідно до Методики.

Розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» об'єкта «станція зарядки електромобілів за межами населених пунктів» виконано відповідно до затвердженої типової форми розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, яка є додатком 9 Кодексу систем розподілу. В розрахунку, зокрема, зазначено, що найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах, від якої (яких) має проектуватися лінійна частина приєднання, складає 0 м.

Стосовно тлумачення Регулятором порушення «пункту 4.1.18 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.»

При підготовці технічних умов приєднання станції зарядних автомобілів – Замовник _____, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» керувалося заявами про приєднання електроустановки певної потужності, пакетом документів доданих до заяви та КСР). У заяві в пункті 56 «Інше» Замовник зазначив, що КТП (власник АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО») знаходиться на межі земельної ділянки замовника. Замовник в пункті 31 Заяв заперечив щодо встановлення точки приєднання на території своєї земельної ділянки, а конкретизував в пункті 56 «Інше» Заяв вимогу щодо визначення точки приєднання в РУ- _____ кВ КТП, які знаходяться на межі земельної ділянки Замовника.

Згідно з п. 4.1.1. КСР «Для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності:».

Керуючись вимогами вищезазначеного пункту КСР та заявою Замовника прогнозовану точку приєднання визначено в трансформаторній підстанції (далі – ТП) (яка знаходиться на межі земельної ділянки замовника), і, як наслідок, найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання (в ТП) до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (ТП) становить – 0 м (додаток 21). При цьому не проектувалось будівництво ОСР лінійної частини приєднання, бо точка приєднання та найближча точка в мережах ОСР – це є одна й та ж ТП. Тому визначення точки приєднання в РУ- _____ кВ КТП- _____ в даних технічних умовах не є порушенням 4.1.18 та 4.1.19 глави 4.1. КСР.

Так як, нормами КСР, Порядком та Законом №2956-IX не заборонено встановлення точки приєднання в РУ-0,4кВ підстанції, а вільні трактування цих норм НКРЕКП не відображені в змісті зазначених нормативних актів, то, такі норми трактуються в інтересах ліцензіата, що передбачено п. 2.12 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого постановою НКРЕКП 14.06.2018 № 428 (зі змінами), а саме:

«2.12. У разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта.

Враховуючи вищевикладене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не вбачає порушень підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, пунктів 4.1.18, 4.1.19 глави 4.1, пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV, КСР та пункту 24 Порядку, в частині надання послуг з приєднання по об'єктах замовника _____

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 11.06.2025 № 1647/17-25 зазначив (мовою документа): «Враховуючи виявлені під час проведення перевірки порушення у наданні послуг з приєднань електрозарядних станцій/установок зберігання енергії, що зафіксовані в Акті планової перевірки АТ «Полтаваобленерго» від 25.06.2025 № 141, вважаємо за доцільне у проєкті рішення зафіксувати такі зобов'язання:

усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із _____ (земельна ділянка кадастровий номер _____) та _____ (земельна ділянка кадастровий номер _____) у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 29 серпня 2025 року;

усунути виявлені порушення щодо нарахування оплати замовниками послуг з приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) із _____

_____) шляхом здійснення нарахувань складової плати за приєднання потужності, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.

усунути виявлені порушення шляхом надання до НКРЕКП скорегованого Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання АТ «Полтаваобленерго» за 2024 рік із врахуванням фактичної вартості послуг з приєднань (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів)

_____, яка відповідає вимогам чинного

законодавства, про що повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.».

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення 26 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.**

6

**підпункту 8 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

щодо обов'язку ліцензіата, зокрема забезпечити функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проєктування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусканалагоджувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.

(п. 3.22 стор. 252 - 263 Акту № 141)

Щодо роботи електронного сервісу особистий кабінет замовника

Товариство листом від 27.05.2025 № 13.89/12526 надало комісії з перевірки наступну інформацію про роботу сервісу «Особистий кабінет замовника».

Для здійснення входу до особистого кабінету замовника необхідно перейти за посиланням <https://www.poe.pl.ua/abon/> або по посиланню через офіційний вебсайт АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Разом з тим, в ході дослідження роботи сервісу «Особистий кабінет замовника», яка відбулася 10.06.2025 в ході проведення спільної онлайн наради НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було встановлено наступні недоліки роботи сервісу:

- не відображалася фактична дата виконання робіт;
- не відображалася інформація про стан розгляду опрацювання заяви;
- не відображалася інформація про оплату замовником;
- не відображався порядок розрахунків на офіційному вебсайті та в кабінеті споживача, в тому числі посилання на калькулятор на офіційному сайті НКРЕКП;
- Товариство здійснює її реєстрацію та замовнику надсилається повідомлення із номером реєстрації заяви та датою її реєстрації, що відповідає вимогам Кодексу. Проте, АТ «Полтаваобленерго» у процесі опрацювання заяви про приєднання здійснює її повторну реєстрацію. При цьому, інформація повторної реєстрації не співпадає з реєстрацією, що була здійснена під час подачі замовником заяви;
- було відсутнє посилання у сервісі на Центр розгляду скарг.

Товариство в ході проведення перевірки усунуло зазначені порушення та зауваження і листом від 20.06.2025 № 11.77/14501 повідомило про це з наданням підтвердження на скріншотах.

- відображення фактичних дат виконання робіт;
- інформацію про стан розгляду опрацювання заяви;
- інформація про оплату замовником;
- порядок розрахунків на офіційному сайті та в кабінеті споживача, в тому числі посилання на калькулятор на офіційному сайті НКРЕКП;
- оновлено реєстр чинних ТУ
- реєстрація заяви приєднання та повідомлення єдиного реєстраційного номера;
- посилання у кабінеті на Центр розгляду скарг.

Комісія з перевірки зазначає, що **перевірити наявність єдиного реєстраційного номеру заяви про приєднання**, який буде присвоєний та використовуватися протягом надання послуги з приєднання під час проведення перевірки є **неможливим**, що свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата, зокрема забезпечити функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог кодексу систем розподілу, а саме пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконаладжувальних і випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «*Просимо врахувати той факт, що до завершення перебігу заходу з планової виїзної перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», щодо функціонування особистого кабінету та сайту*

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», було враховано пропозиції та рекомендації озвучені комісією НКРЕКП, що підтверджується листом №11.77/14500 від 20.06.2025 (додається).

Також, 20.06.2025 на території АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було особисто голові комісії з перевірки продемонстровано функціонування сервісу особистого кабінету приєднання.

Звертаємо увагу комісії, що Товариством було змінено підхід до реєстрування заяв на приєднання, отриманих за допомогою сервісу «Особистий кабінет», з присвоєнням єдиного реєстраційного номера, що буде відображено в подальших звітних формах, затверджених Методикою.

У зв'язку із вищевикладеним зауважуємо, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не вбачає порушень підпункту 8 пункту 2.2 Ліцензійних умов та пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV КСР.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 11.06.2025 № 1647/17-25 зазначив (мовою документа): «Враховуючи виявлені під час проведення перевірки порушення у роботі сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання», що зафіксовані в Акті планової перевірки АТ «Полтаваобленерго» від 25.06.2025 № 141, вважаємо за доцільне у проєкті рішення зафіксувати такі зобов'язання:

усунути порушення вимог пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині забезпечення функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, зокрема у частині відображення інформації щодо оплати замовником послуги з приєднання; щодо стану та результатів опрацювання заяви про приєднання; повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР, про що повідомити НКРЕКП у строк до 01 вересня 2025 року з наданням копій підтвердних документів;».

7	пункту 2 постанови НКРЕКП від 09.12.2023 № 2337 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»	яким зокрема встановлено, 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. 289 - 291 Акту № 141)
---	--	---

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

8	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів

	суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (п. 3.25 стор. 337 Акту № 141)
Станом на 31.12.2024 перевіркою зафіксовано невиконання заходу ІІ 2024 року 3.2.1 «_____» на суму _____ грн (без ПДВ). Джерелом фінансування зазначеного заходу є прибуток (обов'язкові реінвестиції). Комісія з перевірки зазначає, що оскільки захід інвестиційної програми 2024 3.2.1 «_____» загальною кошторисною вартістю _____ грн не виконано у повному обсязі та відповідно є незавершеними капітальними інвестиціями та не має використовуватись у діяльності з розподілу електричної енергії, що свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): <i>«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з порушенням підпункту 7 пункту 2.2, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок №899).</i> <i>У п.3.1. Порядку №899 визначено, що «до складу регуляторної бази активів, <u>створеної після переходу</u> до стимулюючого регулювання, включаються <u>активи, створені після переходу</u> до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії».</i> <i>Отже, в п.3.1 мова йде про активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_нов), а комісія з проведення перевірки помилково виключає активи передані в оренду, які були наявні на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА_0).</i> <i>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконує пункт 3.1. Порядку №899, і в реєстри РБА_нов не включає нові активи, які створені після переходу, але не використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ліцензіатом необґрунтовано включено до Реєстру активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році, станом на 31.12.2024 захід інвестиційної	

програми на 2024 рік 3.2.1 «_____» який станом на 31.12.2024 не виконано у повному обсязі та відповідно є незавершеними капітальними інвестиціями та не мав використовуватись у діяльності з розподілу електричної енергії.		
9	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 4.1 глави 4 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 № 955), відповідно до якого, оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; 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. 471 - 472 Акту № 141)
За підсумками аналізу виконання схваленої ІП 2024 року встановлено: Фінансування ІП 2024 року склало _____ грн (без ПДВ), що складає 91,31% від запланованої суми _____ грн (без ПДВ). Сума недофінансування ІП 2024 становить _____ грн (без ПДВ). Сума невиконання ІП 2024 становить – _____ грн (без ПДВ). Перевіркою встановлено, що Товариство не виконало захід 3.2.1 «_____» схваленої ІП на 2024 рік плановою вартістю _____ грн (без ПДВ). Зокрема комісії з перевірки не було продемонстровано наступний функціонал програмного комплексу _____ (реалізація якого передбачена Пояснювальною запискою з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по інвестиційній програмі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік), а саме: - визначення місць коротких замикань; - складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу; - отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т. ч. історію відключень електроенергії. На підставі вищевикладеного, відповідно до пункту 4.1 Порядку № 955, комісія з перевірки вважає захід ІП 2024 року 3.2.1 «_____» не виконаним, вартість заходу складає _____ грн (без ПДВ). Джерелом фінансування зазначеного заходу є прибуток (обов'язкові реінвестиції). Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.		

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

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ грн (без ПДВ), які склались:

- по заходу 1.1.5.1.1 «_____» У СУМІ

_____ грн (без ПДВ).

- по заходу 3.2.1 «_____» у сумі _____ грн (без

ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП 2024 понад 10% відсутнє.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2024, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2024 до 5% та понад 10%, становить _____ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання схваленої ІП на 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2024, а саме:

Розділ ІП 2024 року	Економія заходів ІП 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						

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «Відповідно до «Пояснювальної записки з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по Інвестиційній програмі АТ «Полтаваобленерго» на 2024 рік» від 26.09.24 р. (надалі, Пояснювальна записка) планом заходів передбачено впровадження автоматизації процесів щодо системи управління аварійними і плановими відключеннями, здійснення розрахунків показників надійності системи розподілу (SAIDI, SAIFI), забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема, шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах _____ кВ) та інші (надалі, Система _____).

З метою впровадження даного проекту та розрахунків витрат, що передбачаються АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розроблено «Технічне завдання на технічне переоснащення об'єктів електромереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в частині впровадження інтегрованої автоматизованої системи диспетчерського управління _____, що затверджене в 2021 році.

На підставі технічного завдання Товариством був розроблений проєкт для управління розподільчими мережами з використанням системи _____. Згідно проєкту впровадження розбито частинами на декілька років з 2022-2025 роки.

У зв'язку з вищевказаним та на виконання чинного Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджених Постановою НКРЕКП №955 від 04.09.2018 року, Регулятором було

прийнято Постанову № 2441 від 19.12.2023 року «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік» (надалі, ІП 2024), якою було затверджено захід п.3.2.1 «_____».

Згідно з Пояснювальною запискою за вищезазначеним заходом в пункті 7 «Обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу» визначено повний опис функціоналу перехідного заходу впровадження в 2022-2025 роки системи _____, а саме, назва вказаного заходу, який складається з:

Програмний комплекс _____ має функціональні можливості для реалізації вимог НКРЕКП, зазначених вище, а саме дана система дозволяє:

- Побудувати модель мережі повністю, в т.ч. включаючи кінцевого користувача;
- Моделювати аварійні ситуації та будувати схеми відновлення електропостачання;
- Управління та аналіз топології мережі;
- Планувати перемикання;
- Пошук оптимальної схеми для мінімізації втрат;
- Видавати та зберігати звіти про втрати в мережі;
- Визначення місць коротких замикань;
- Планування дій, необхідних для відновлення електропостачання;
- Складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу;
- Аналіз роботи релейного захисту;
- Оцінку стану мережі та робити найближчий прогноз навантаження;
- Отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т.ч. історію відключень електроенергії;
- Інтеграцію з _____;
- Оптиміальне управління бригадами ОББ;
- Розрахунок планової надійності мережі з використанням середніх показників надійності і параметрів відновлення;
- Розрахунок індексів SAIDI, SAIFI, ASAI, недовідпуску електроенергії;
- Створення форми даних контактів споживачів та збір даних по дзвінкам споживачів (скаргам) для використання контролю виводу обладнання в ремонт та управління простоями.

У наступному пункті 8 «Опис робіт/закупівлі» наведено поетапний (по рокам) план заходів відповідної Інвестиційної Програми по впровадженню Системи _____, який включав наступні плани робіт:

2022р:

Проектні роботи, Монтажні роботи _____, Налагоджувальні роботи _____ у складі:

- створення віртуального сервера _____, встановлення необхідного загальносистемного програмного забезпечення та створення віртуального сервера SYS600 (копії існуючої _____ I етап);
- розгортання серверів _____ та _____;
- налаштування _____ (наповнення бази силового обладнання, кабельних та повітряних ліній _____);
- розробка схеми мережі 110 кВ;
- розробка схеми мережі 35/10 кВ (початок).

2023р:

Налагоджувальні роботи _____ у складі:

- створення віртуальних серверів _____, інтеграції, встановлення необхідного загальносистемного програмного забезпечення та СУБД (2 етап);

- перенесення конфігурацій прикладного ПЗ _____ з віртуальних на фізичні сервери шафи №1;
- розгортання серверу _____ front-end;
- налаштування інформаційних потоків frontend-сервер збору та обробки даних _____;
- база даних _____ та мнемокадри;
- розробка схеми мережі 35/10 кВ (закінчення);
- налаштування функцій та звітів _____;
- інтеграція з Call-центром, АСКОЕ, базами абонентів.

2024 р:

Налагоджувальні роботи _____ у складі:

- аналітичні можливості
- моделювання, реконфігурація (3 етап).

В ІП 2024 у розділі пункті 8 «Опис робіт/закупівлі» наведені конкретизовані плани та обсяг робіт, які повинні було здійснити Товариство по впровадженню заходу Системи _____ саме в 2024 році. При цьому, всі етапи інвестиційної програми, які зазначені у пункті 8 ІП 2024, своєчасно виконані та освоєні Товариством в 2024 році, що підтверджується наданими комісії з перевірки документами, та демонстрацією функціоналу безпосередньо при здійсненні перевірки.

Отже, в межах даного планового заходу у 2025 році Регулятором перевірялась повнота та своєчасність виконання заходів ІП 2024, які повинні бути освоєні саме в 2024 році:

- аналітичні можливості;
- моделювання, реконфігурація (3 етап).

Інвестиційною програмою АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік було передбачено виконання заходу п. 3.2.1 «_____» на суму _____ грн без ПДВ. Згідно з пунктом 8 пояснювальної записки з обґрунтуванням необхідності проведення відповідних заходів по інвестиційній програмі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (копія додається), за вищезазначеним заходом було заплановано виконання налагоджувальних робіт _____ у складі аналітичних можливостей - моделювання, реконфігурації (3 етап).

З метою виконання вищезазначеного заходу, 15.07.2022 року була оголошена процедура закупівлі (_____) з лімітом в рамках затвердженної НКРЕКП вартості, за результатами якої було укладено договір №3116 від 05.10.2022 року з _____ (копія додається).

Крім того, комісії з перевірки продемонстровано функціонал ПЗ (аналітичні можливості - моделювання, реконфігурація), що відображено в Акті перевірки № 141 від 25.06.26р.

Враховуючи вищезазначене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вважає захід ІП 2024 року 3.2.1 «_____»: налагоджувальні роботи _____ у складі аналітичних можливостей - моделювання, реконфігурації (3 етап), виконаним у повному обсязі.

Щодо висновків Регулятора, які відображені в Акті № 141 від 25.06.2025 року, які стосуються незабезпечення роботи функціоналу програмного комплексу _____, в частині визначення місць коротких замикань, складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу, отримання інформації по споживачам з різних критеріїв, в т. ч. історії відключень електроенергії, то звертаємо увагу комісії з перевірки, що впровадження вказаних заходів було заплановано та відбулося не в 2024 році, а в попередніх періодах 2022-2023 років.

А саме, на виконання вищевказаного договору № 3116 від 05.10.22р. в 2023 році Товариством були закуплені та впроваджені відповідні програмні модулі, а саме:

визначення місць коротких замикань. З метою реалізації даної функції згідно з ІП 2022-2023 років було закуплено та впроваджено наступні модулі системи: _____ (визначення місця пошкодження) та _____ (використовується для визначення

електричного стану та функціональності захисту розподільчої мережі в режимі реального часу або для змодельованої топології мережі з використанням розрахунків мережі, розрахунку потоку навантаження та струму короткого замикання (2- і 3-фазні короткі замикання та замикання на землю). Для можливості визначення місця КЗ необхідно знати величину струму короткого замикання. Спеціалісти АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» змодельовали ситуацію по КЗ, надаємо результати пошуку місця КЗ (додаток 3);

- складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу. З метою реалізації даної функції згідно з ІП 2022-2023 років було закуплено та впроваджено наступні модулі системи: _____ (дозволяє вносити дані споживачів до _____) та _____ (використовується для обробки звернень споживачів і повідомлень про перерви в електропостачанні). Надаємо згенерований звіт (додаток 4);

- отримання інформації по споживачам з різних критеріїв, в т.ч. історію відключень електроенергії. З метою реалізації даної функції згідно з ІП 2022 року було закуплено та впроваджено наступні модулі системи: _____, _____ та _____ (дає змогу створювати звіти про пошкодження та виведення в ремонт об'єктів мереж). Надаємо згенерований звіт (додаток 5).

При цьому, відповідну роботу та функціонал зазначеного програмного комплексу DMS 600 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» неодноразово демонструвало комісії з перевірки в ході планового заходу.

Звертаємо увагу Регулятора, що зазначений функціонал програмного комплексу DMS 600 був в повному обсязі впроваджений та освоєний Товариством у рамках виконання інвестиційних програм 2022-2023 років, що було предметом планової перевірки за 2023 рік. При цьому, у Регулятора були відсутні претензії до товариства стосовно повноти виконання та освоєння зазначеного заходу в 2023 році.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пояснювальної записки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до ІП на 2024 рік по заходу 3.2.1 «_____» було заплановано що за результатами закупівлі програмного комплексу DMS 600 протягом 2022-2024 років, очікувалося впровадження наступних функціональних можливостей:

- побудувати модель мережі повністю, в т.ч. включаючи кінцевого користувача;
- моделювати аварійні ситуації та будувати схеми відновлення електропостачання;
- управління та аналіз топології мереж;
- планувати перемикання;
- пошук оптимальної схеми для мінімізації втрат;
- видавати та зберігати звіти про втрати в мережі;
- визначення місць коротких замикань;
- планування дій, необхідних для відновлення електропостачання;
- складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу;
- аналіз роботи релейного захисту;
- оцінку стану мережі та робити найближчий прогноз навантаження;
- отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т.ч. історію відключень електроенергії;
- інтеграцію з _____;
- оптимальне управління бригадами ОББ ;
- розрахунок планової надійності мережі з використанням середніх показників надійності і параметрів відновлення;
- розрахунок індексів SAIDI, SAIFI, ASAI, невідпуску електроенергії;
- створення форми даних контактів споживачів та збір даних по дзвінкам споживачів (скаргам) для використання контролю виводу обладнання в ремонт та управління простоями.

Також у відповідності до запланованих робіт на 2024 рік мали бути виконані налагоджувальні роботи у складі: Аналітичні можливості – моделювання, реконфігурація.

Комісією з перевірки було здійснено перевірку виконаних робіт по впровадженню програмного комплексу _____ шляхом демонстрації відповідальними працівниками Товариства функціоналу Аналітичні можливості – моделювання, реконфігурація. Під час перевірки працівниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» була проведена презентація роботи програмного комплексу «_____», в рамках якої Товариством **не продемонстровано комісії з перевірки наступний функціонал** програмного комплексу «_____»:

- визначення місць коротких замикань;
- складання звітів про КЗ та статистика по кожному споживачу;
- отримувати інформацію по споживачам з різних критеріїв, в т. ч. історію відключень електроенергії.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 № 1672/17-25 зазначає, (мовою документу): *«Додатково звертаємо увагу, що 20.08.2024 року товариством було внесено зміни до Плану заходів із забезпечення підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг АТ «Полтаваобленерго», де остаточне впровадження програмно-апаратного комплексу _____ передбачалося завершити у 2025 році. У зв'язку із чим, остаточний висновок щодо впровадження програмно-апаратного комплексу м, як цілісної системи, вважаємо за доцільне здійснити за результатом перевірки виконання товариством ІП 2025 року.»*.

Згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 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.**

10	підпункту 47 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	відповідно до якого Ліцензіат при провадженні господарської діяльності повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема виконувати роботи з експлуатації та обслуговування системи розподілу електричної енергії відповідно до вимог кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів, а саме: підпунктів а, и та і пункту 5.1.10 ГКД 34.20.661-2003, а саме: 5.1.10 Керівництво електроенергетичних підприємств, енергооб'єкти яких входять до ОЕС України, забезпечує: а) дотримання вимог нормативно-правових актів, НТД і НД; и) надійну, безпечну і безаварійну експлуатацію устаткування, будівель, споруд, ліній електропередавання, систем контролю, засобів диспетчерського і технологічного керування; і) відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом технічного переоснащення устаткування, проведення ремонтно-відновлювальних робіт. (п. 3.32 стор. 480 - 481 Акту № 141)
----	--	--

Щодо виконання пункту ремонтної програми 7.1.2.6.221 «КТП _____».

Перевіркою встановлено, що по заходу «КТП _____» було здійснено ремонт господарським способом. Витрати за звітом склали _____ грн (без ПДВ).

Під час ремонту виконані наступні основні роботи господарським способом: ремонт КТП, заміна (ремонт) роз'єднувачів, заміна АВ-_____кВ, заміна запобіжників _____кВ, заміна розрядників _____кВ, заміна виводів повітряних ЛЕП до _____В, ремонт контуру заземлення, установка механічних замків, фарбування металоконструкцій та обладнання ремонт КТП, заміна силового трансформатора.

Виконання робіт, використання матеріалів та обладнання підтверджене: листком огляду ТП, РП від 26.04.2023, дефектним актом від 08.08.2023 № 117, локальний кошторис від 08.08.2023, актами на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт від 31.08.2024, 31.10.2024, актом приймання-здавання з капітального ремонту від 30.11.2024.

Відповідно до актів на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт «КТП _____» у 2024 році Товариством підтверджено використання матеріалів на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що відповідає даним, внесеним у звіт, поданого до НКРЕКП.

Відповідно до довідки Управління Держенергонагляду у Полтавській області від 20.06.2025, перелік робіт виконаний при проведенні капітального ремонту відповідає переліку робіт, які визначені п. 10.6.2.1 ГКД 34.20.661-2003 та періодичністю згідно п. 12.4.33. ГКД 34.20.507-2003. Обсяги виконання робіт перевірено за наданою документацією при цьому виявлено невиконання обсягів робіт визначених Дефектним актом від 20.07.2023, за результатами огляду обладнання КТП-_____ (листок огляду від 26.04.2023), а саме - **заміна головного рубильника 1 шт. та заміна автомату Л-_____ одна шт. (пункти 13, 14 Дефектного акту), що є порушенням вимог підпунктів а, и та і пункту 5.1.10 ГКД 34.20.661-2003, а саме: 5.1.10 Керівництво електроенергетичних підприємств, енергооб'єкти яких входять до ОЕС України, забезпечує: а) дотримання вимог нормативно-правових актів, НТД і НД; и) надійну, безпечну і безаварійну експлуатацію устаткування, будівель, споруд, ліній електропередавання, систем контролю, засобів диспетчерського і технологічного керування; і) відновлення основних виробничих фондів енергооб'єктів шляхом технічного переоснащення устаткування, проведення ремонтно-відновлювальних робіт.**

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): *«На основі листа огляду КТП _____ було складено дефектний акт (Додаток 4), у якому відображено необхідність заміни головного рубильника та автоматичного вимикача Л- _____. Але під час виконання у 2024 році робіт з капітального ремонту, при більш детальному огляді, який виконувався на виведеному в ремонт обладнанні зі зняттям напруги було визначено, що для забезпечення відновлення до початкових експлуатаційних характеристик у відповідності до визначення Капітальний ремонт електричних мереж ГКД 34.20.661-2003, буде достатньо поточного ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача Л-_____».*

Виконання поточного ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача Л-_____ на КТП-_____ підтверджується «Нормованим завданням» (Додаток 5) та «Актом приймання-здавання з капітального ремонту» (Додаток 6), які були надані при перевірці. Також виконання робіт з ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача відображено в «Акті розрахунку трудовитрат обладнання» (Додаток 7).

У зв'язку з відсутністю необхідності заміни ввідного рубильника та автоматичного вимикача, прийнято рішення про виконання їх ремонту.

<i>Отже, виконання ремонту головного рубильника та автоматичного вимикача Л-_____ на КТП-_____ забезпечило уникнення необґрунтованих затрат на виконання ремонту КТП-_____, які полягали в закупівлі нового рубильника та автоматичного вимикача.».</i> Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Управлінням Держенергонагляду у Полтавській області встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» під час проведення у 2024 році ремонтних робіт на об'єкті «КТП-_____» не забезпечило виконання обсягів робіт визначених Дефектним актом від 20.07.2023, за результатами огляду обладнання КТП-____ (листок огляду від 26.04.2023).		
11	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККО, відповідно до якого строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг. (п. 4.2 стор. 507 - 510 Акту № 141)
Щодо надання послуг комерційного обліку гр. _____ Перевіркою встановлено, що гр. _____ (далі - Замовник) 01.04.2024 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (вх. Товариства від 01.04.2024 № 858/006) (далі – заява від 01.04.2024) по об'єкту за адресою споживача. Відповідно до заяви від 01.04.2024 Замовником вибрано ОСР постачальником послуги комерційного обліку (далі - ППКО). Згідно інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на запит комісії з перевірки: «на виконання вимог п. 4.4.6. КСР, зважаючи на те, що замовником було обрано АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як ППКО, 08.04.2024 Товариством разом з технічними умовами на приєднання було сформовано та надано гр. _____ рахунок на сплату послуг комерційного обліку електричної енергії за № _____ та рахунок № _____ від 08.04.2024 на купівлю лічильника електричної енергії, який розміщено у особистому кабінеті замовника послуги з приєднання». У рахунку від 08.04.2024 № _____ було зазначено, що оплата рахунку є підтвердженням приєднання замовника до Публічного договору про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії, який розміщено на сайті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО». Оплату рахунку від 08.04.2024 № _____ було здійснено гр. _____ 27.04.2024.		

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання по об'єкту Замовника надана 11.06.2024, що підтверджується копією повідомлення № _____, наданого Товариством, .

Пунктом 4.8.2 глави 4.8 розділу IV Кодексу систем розподілу визначено, що ОСР після завершення робіт з приєднання повідомляє замовника через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу про готовність власних мереж до підключення електроустановок замовника шляхом надання повідомлення про надання послуги з приєднання в частині зовнішнього електрозабезпечення. Зазначене повідомлення про надання послуги з приєднання є підставою для укладання замовником договорів (або внесення змін до діючих договорів) згідно з вимогами, встановленими на ринку електричної енергії.

Повідомлення про надання послуги з приєднання має містити всі технічні заходи, які були виконані ОСР в частині вимог до його електроустановок, а також готовність мереж ОСР до підключення електроустановок об'єкта замовника.

Згідно інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на запит комісії з перевірки: «... гр. _____ не здійснив оплату по рахунку № _____ від 08.04.2024 для придбання ЗКО та не надавав придбаний ним ЗКО, що позбавляло можливості АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати відповідні послуги з організації комерційного обліку на об'єкті», про Товариство листом від 12.06.2024 № 04.36/15847 «Щодо надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електроенергії» повідомило гр. _____

Також, у вказаному листі АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначило, що у разі надання придбаного ЗКО й відсутності повідомлення про бажану дату отримання послуг, їх надання буде заплановано на 09.07.2024.

13.06.2024 Товариство отримало від гр. _____ заяву стосовно реалізації лічильника електричної енергії та надало гр. _____ **рахунок від 13.06.2024 № _____ на придбання лічильника, який оплачено Замовником 13.06.2024.**

09.07.2024 представниками ОСР було **проведено роботи з улаштування, введення експлуатацію, технічної перевірки та пломбування ВОЕ** по об'єкту, за результатами яких складено відповідні акти, які замовник відмовився підписувати.

Основні положення щодо організації комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії визначаються Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО).

Права та обов'язки ОСР як ППКО визначаються відповідно до Кодексу, положеннями пункту 5.2.15 якого встановлено, що послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку електричної енергії (далі – ВОЕ) (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) **надаються на підставі заяви замовника.**

ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг (пункт 5.2.16 ККО).

Вузли обліку (ЗВТ та інше обладнання вузлів обліку) після їх улаштування мають бути введені в експлуатацію (пункт 5.2.18 ККО).

Введений в експлуатацію вузол обліку має бути опломбованим та прийнятим до розрахунків за електричну енергію (введеним в облік) (пункт 5.2.21 ККО).

Послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки засобу вимірювальної техніки (далі – ЗВТ) та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також пломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку (пункт 5.2.24 ККО).

Вузол обліку вважається введеним в облік з дати підписання сторонами акта пломбування (пункт 5.2.22 ККО).

Згідно з пунктом 5.2.23 Кодексу введення в облік вузла обліку здійснюється у присутності замовника, оператора системи та ППКО (за рішенням замовника), що надавав послуги з улаштування вузла обліку відповідно до договору, протягом семи робочих днів з дня оплати замовником вартості цієї послуги.

Послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки ЗВТ та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також пломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку (пункт 5.2.24 ККО).

Послуги з організації розрахункового вузла обліку електроенергії гр. _____ надавалися на підставі публічного договору-приєднання, розміщеного на сайті Товариства за посиланням _____.

При цьому, відповідно до пункту 4.2 договору, строк надання Послуг становить не більше 60 робочих днів від дати фактичного виконання робіт згідно договору на приєднання електроустановок, що суперечить вимогам пункту 5.2.16 ККО.

Таким чином, **розпочавши 09.07.2024 роботи** по наданню послуги улаштування вузла обліку електричної енергії, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **порушило вимоги підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККО, відповідно до якого строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.**

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що 23.05.2025 представниками ОСР було проведено роботи з улаштування, введення експлуатацію, технічної перевірки та пломбування ВОЕ по об'єкту, за результатами яких складено відповідні акти, які підписані гр. _____ без зауважень.

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «11.06.2024 послуга з приєднання зазначеного об'єкта була надана Товариством, про що свідчить повідомлення №ПВ000862120424 1 16 03 1 110624.

Згідно з п. 5.2.12. ККОЕЕ замовник має право самостійно придбати ЗКО, автоматичні вимикачі, пристрої захисного відключення та інше обладнання вузла обліку, що відповідають вимогам цього Кодексу, Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» та іншим нормативно-правовим актам, що містять вимоги до таких засобів, та надати їх ППКО (разом із копіями розрахункових документів (квитанції, товарного чи касового чека тощо), а також технічних паспортів чи інших документів, що їх замінюють) для встановлення на своєму об'єкті.

Однак, після отримання рахунку № _____ від 08.04.2024 на оплату послуг комерційного обліку електричної енергії, здійснення оплати по ньому, гр. _____ не здійснив оплату по рахунку № _____ від 08.04.2024 для придбання ЗКО та не надавав придбаний ним ЗКО, що позбавляло можливості АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати відповідні послуги з організації комерційного обліку на об'єкті.

За таких умов, з метою врегулювання спірної ситуації, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом вих. №04.36/15847 від 12.06.2024 повідомило замовника про необхідність надання ЗКО й узгодження дати надання даних послуг (Додаток 6).

13.06.2024 Товариство отримало від гр. _____ заяву стосовно продажу лічильника електричної енергії, на підставі якою було сформовано оновлений рахунок № _____ від 13.06.2024, оплачений замовником того ж дня (Додаток 7).

Після придбання 13.06.2024 засобу комерційного обліку замовником, сторони узгодили дату надання послуг комерційного обліку електричної енергії – 20.06.2024.

Відповідно до п. 6.1.3. укладеного договору про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії Замовник зобов'язаний допускати для надання Послуг за цим Договором на об'єкт Замовника персонал Виконавця та/або підрядних організацій, залучених Виконавцем для надання Послуг за цим Договором.

Повторно звертаємо увагу Регулятора, що в узгоджену дату 20.06.2024 представниками Товариства здійснено спробу виконання умов договору про надання послуг комерційного обліку.

Проте, 20.06.2024 була відсутня можливість виконати відповідні роботи з встановлення лічильника, улаштування, введення в експлуатацію та технічної перевірки ВОЕ згідно з договором про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії через відсутність замовника на об'єкті, що було зафіксовано актом від 20.06.2024 (Додаток 8).

Отже, враховуючи вищевикладене та зважаючи на наявну суперечність між положеннями п. 4.4.6. КСР та п. 5.2.16. ККОЕЕ, неодноразове порушення гр. _____ положень вказаного договору та створення перешкод у наданні послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії, виконати вимоги п. 5.2.16. ККОЕЕ в частині встановлених ним строків надання послуг не є можливим з об'єктивних причин, що не залежать від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Відповідно до підпункту 79) пункту 1.2.1. ККОЕЕ улаштування засобів комерційного обліку - виконання комплексу організаційно-технічних заходів для забезпечення технічної можливості здійснення вимірювання та комерційного обліку виробленої, відпущеної, відібраної, збереженої, переданої, розподіленої, імпортованої та експортованої або спожитої електричної енергії/потужності через ТКО в певний момент та/або період часу.

Вузол обліку вважається введеним в облік з дати **підписання сторонами** акта пломбування (п. 5.2.22. ККОЕЕ).

Згідно з п. 5.2.24. ККОЕЕ послуга з введення в облік вузла обліку передбачає проведення технічної перевірки ЗВТ та інших складових вузла обліку, схеми їх підключення, а також пломбування ЗВТ, пристроїв та місць, що унеможливають доступ до струмоведучих частин кіл комерційного обліку.

Пунктом 5.2.27. ККОЕЕ передбачено, що факт проведення технічної перевірки вузла обліку має бути зафіксований в акті технічної перевірки, який повинен, зокрема, містити інформацію про технічні параметри та покази лічильників на момент їх пломбування. **Акт технічної перевірки вузла обліку складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності замовника** або уповноваженої ним особи та підписується ними. Один примірник акта технічної перевірки **передається замовнику**.

Із зазначеного вище вбачається, що положеннями чинного законодавства не передбачено надання послуг комерційного обліку ППКО в односторонньому порядку без участі замовника або його представника при виконання відповідних робіт.

Таким чином, здійснивши відвідування об'єкта замовника 20.06.2024, уповноважені представники ОСР розпочали роботи по наданню послуг комерційного обліку саме 20.06.2024 та

зі свого боку виконали усіх необхідних заходів для їх надання у строки, передбачені п. 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ.

Проте, не виконавши обов'язок, передбачений п. 6.1.3. укладеного договору про надання послуг з організації розрахункового вузла обліку електричної енергії, гр. _____ фактично позбавив можливості АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надати такі послуги у встановлені ККОЕЕ строки, що підтверджується актом від 20.06.2024.

До того ж, 19.05.2025, на виконання вимог НКРЕКП, викладених у листі вих. № 6384/17.3.1/9-25 від 24.04.2025 представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за участі споживача проведено роботи з технічної перевірки стану функціонування (працездатності) належного замовнику ЗКО, схеми підключення ЗВТ, здійснено пломбування ВОЕ.

За результатом виконаних робіт, складено акт технічної перевірки вузлів обліку електричної енергії до 1000 В, акт пломбування вузлів обліку електричної енергії від 23.05.2025, підписані споживачем без зауважень (Додаток 9).

Отже, спірне питання, що було підставою для звернень гр. _____ до НКРЕКП врегульовано в повному обсязі.»

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 усунено 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 пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, 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.

12

підпункту 2 пункту 2.3
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії

щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ККО, відповідно до якого оператор мережі зобов'язаний зареєструватися в АКО як ППКО, зареєструвати в АКО власні АС ППКО та укласти з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії, якщо функції ППКО (у ролі ОЗКО, ОДКО, АТКО) будуть виконуватись тим самостійно, або укласти договір із зареєстрованим ППКО про надання послуг комерційного обліку;

пункту 3.2.5 глави 2.5 розділу III ККО відповідно до якого, у разі зміни інформації, наданої під час реєстрації, ППКО повинен надати АКО інформацію про такі зміни не пізніше п'яти робочих днів з дня їх настання у вигляді електронного документа, підписаного електронним підписом;

		пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу XI ККО, при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено, зокрема: 1) повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм; 4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені. (п. 4.5 стор. 514 -515 Акту № 141)
		В ході проведення спільної онлайн наради НКРЕКП та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», яка відбулася 09.06.2025 в рамках проведення планової перевірки, в частині дослідження функціонування АСКОВЕ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було встановлено, що вимірювальний комплекс _____ має функціональні можливості вичитувати дані у побутових споживачів по загальному обсягу споживання електричної енергії та 4-ьох тарифних зонах. При цьому, у побутову білінгову програму _____, переносяться обсяги спожитої електричної енергії побутовими споживачами лише по двом чи трьом зонам, без загального обсягу спожитої електричної енергії, які в подальшому переносяться до Датахаб. Крім того, вимірювальний комплекс _____ не зареєстрована в АКО у ролі ОДКО. За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): <i>«Згідно п. 3.1.5. ККОЕЕ до суб'єктів господарювання, що планують виконувати функціональні ролі ОДКО та АТКО, має застосовуватися повна процедура реєстрації з укладенням договорів з АКО про інформаційну взаємодію.</i> <i>Згідно п.3.1.2. ККОЕЕ реєстрація ППКО та АС ППКО здійснюється АКО відповідно до Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (далі - Регламент), що є додатком 1 до цього Кодексу.</i> <i>Відповідно до п 1.5. Регламенту Процедура реєстрації виконується шляхом:</i> <i>1) перевірки АКО пакета документів, що надається заявником;</i> <i>2) проведення процедури тестування автоматизованих систем (тільки для заявників, що мають на меті виконувати ролі АТКО та ОДКО);</i> <i>3) унесення до реєстру ППКО інформації про заявника (як ППКО) та його автоматизовану систему.</i> <i>Згідно п 3.6. Регламенту процедура тестування автоматизованої системи заявника виконується згідно з типовою програмою випробувань, що затверджується та оприлюднюється АКО.</i> <i>Згідно п. 3.7. Регламенту при тестуванні автоматизованої системи заявника необхідно виконати перевірки:</i> <i>1) повноти, актуальності та достовірності формування даних та обробки даних;</i> <i>2) обміну даних комерційного обліку;</i> <i>3) обробки повідомлень процедур оскарження даних комерційного обліку;</i> <i>4) відновлення інформаційного обміну після збоїв.</i> <i>У відповідності до п.3.1. Регламенту АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в грудні 2021 року було подано заяву за формою, наданою НЕК Укренерго для виконання функціональних ролей ППКО ОЗД, ОДКО, ОЗКО, АТКО.</i>

З дотриманням вимог п.3.5. Регламенту, АКО призначив тестування АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 15.02.22 р., яке було успішно проведене.

На виконання п. 3.14. Регламенту АКО протягом двох робочих днів з дати отримання підписаних з боку заявника акту перевірки готовності автоматизованої системи заявника та договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії проведено реєстрацію ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з ролями **ОЗД, ОДКО, ОЗКО, АТКО** та АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та відкрито доступ АС ППКО заявника до автоматизованої системи управління ринком (АР/АКО).

Зазначаємо, що АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» пройшло повне тестування згідно з типовою програмою випробувань АКО.

Вимогами Регламенту в типовій програмі випробувань АС ППКО не встановлено вимог, щодо додаткової реєстрації АС ППКО, що використовується для виконання функціональної ролі ОЗД. Також на сьогодні оприлюднена АКО типова програма випробувань, що розміщена за посиланням

також не містить вимог щодо необхідності додаткової реєстрації АС ППКО для ролі ОЗД.

Відповідно до положень підпункту 4 пункту 1.2.1. Кодексу: автоматизована система постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії (АС ППКО) - автоматизована система або сукупність автоматизованих систем, що забезпечують виконання заявлених функцій постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії.

Додатково зазначаємо, що у складі автоматизованих систем ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на дату проведення тестування АКО, знаходилася в експлуатації АС ППКО, що об'єднувала в своєму складі програмне забезпечення _____ та _____, останній з яких використовується в межах функціоналу, реалізованого розробником, в межах вимог технічних завдань, чинних на дату введення в промислову експлуатацію у тому числі для зчитування первинних даних з лічильників. Право на користування _____ підтверджується ліцензією _____ від 19.07.2017 (копія надається).

Слід зазначити, що в процесі проходження тестування АС ППКО до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» АКО не висувалися вимоги щодо необхідності додаткової реєстрації програмного забезпечення _____ для забезпечення ролі ППКО ОЗД та на думку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» _____ пройдено реєстрацію одночасно з іншими складовими АС ППКО.

За результатами проведеного тестування було складено Протокол тестування АС ППКО від 18.02.2022 та акт перевірки готовності АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» №15-0222-51 від 18.02.2022. Відповідно до вищезазначеного акту АС ППКО АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" пройшла тестові випробування з зауваженнями і може використовуватися для автоматизації виконання функцій згідно ролі Заявника на ринку електричної енергії.

Отже, з урахуванням вищевикладеного, оскільки нормативними документами, в т.ч. вимогами чинного Кодексу, не передбачена окрема реєстрація складових АС ППКО, то АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не здійснює порушень вимог підпункту 1 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Кодексу. При винесенні висновків за результатами планового заходу з даних питань, просимо комісію врахувати положення пункту 2.12. глави 2 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 222 від 30.01.2024, яким передбачено що у разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків суб'єктів, щодо яких

здійснюється перевірка, або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах такого суб'єкта. Дії суб'єкта є правомірними, доки інше не буде доведено під час розгляду питання його відповідальності на засіданні НКРЕКП.

Наголошуємо, що 17.11.2022 між АКО та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було укладено Договір про інформаційну взаємодію (копія надається).

Остаточні надані зауваження від АКО до АС ППКО були усунуті АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 07.09.2023 шляхом проходження повторного тестування. По результатам повторного тестування було укладено новий Договір про інформаційну взаємодію від 14.09.2023 №98/3466, який було переукладено 31.01.2024 року (копії додаються).

Також згідно п. 3.1.3 Кодексу до суб'єктів господарювання, що планують виконувати ролі ОЗД та ОЗКО, має застосовуватися спрощена процедура реєстрації відповідно до Регламенту. **Натомість АС ППКО АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було пройдено повну процедуру реєстрації з присвоєнням ролей ОЗКО, ОЗД, ОДКО та АТКО.**

Крім того, надане комісією в Акті перевірки від 25.06.2025 №141 зауваження, мовою оригіналу: «вимірювальний комплекс _____ не зареєстрований в АКО у ролі ОДКО» має досить суперечливий характер, оскільки _____ є **програмним комплексом**, що підтверджується надано Ліцензією від 19.07.2017, та відповідно до положень розділу 3.2 Кодексу в АКО реєструється заявник у відповідній ролі, яку планує виконувати. Таким чином функціональна роль присвоюється ППКО, а не АС ППКО.

Додатково звертаємо увагу НКРЕКП, що питання реєстрації АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як ППКО уже досліджувалося НКРЕКП в рамках проведення позапланової виїзної перевірки у 2023 році. По результатах даної перевірки комісією було складено Акт №563 від 27.12.2023, в якому комісією не було встановлено порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство у ролі ОДКО не зареєстровало в АКО вимірювальний комплекс _____. Крім того за наявності функціональних можливостей у вимірювального комплексу _____ **вичитувати** дані у побутових споживачів по загальному обсягу споживання електричної енергії та **4-ьох тарифних зонах**, у побутову білінгову програму _____, **переносяться** обсяги спожитої електричної енергії побутовими споживачами **лише по двом чи трьом зонам**, без загального обсягу спожитої електричної енергії, які в подальшому переносяться до Датахаб.

13	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) щодо забезпечення оператором системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожитою для побутових потреб
----	--	--

	електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку; пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ Періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР. (п. 4.5 стор. 515 - 518 Акту № 141)
--	---

Періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не забезпечено періодична повірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію.

Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки, а саме:

тип лічильника	Станом на 01.01.2024		Станом на 31.12.2024	
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт
Однофазні лічильники	635 138	98 442	624 036	118 189
Трифазні лічильники	42 094	7 499	41 403	10 972
Багатотарифні однофазні лічильники	152 657	7 498	174 183	3 985
Багатотарифні трифазні лічильники	9 705	1 001	10 771	1 602

За поясненнями Товариства, наданими листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342 (мовою документу): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії, викладеними в акті перевірки «25» червня 2025 року № 141 стосовно порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, зокрема: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККО в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки.

У відповідності до вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують періодичну повірку, обслуговування та ремонт ЗВТ, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію, які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Зазначені норми визначають виконавця робіт з періодичної повірки ЗВТ(для розрахунків на побутові потреби) - оператор системи розподілу та джерело відшкодування їх вартості – власні кошти оператора системи розподілу.

ОСР АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначає, що виконує роботи з періодичної повірки ЗВТ, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію за власний рахунок з дотриманням вищезазначених вимог ККОЕЕ, що підтверджується укладеними договорами про надання метрологічних послуг № 1975/М-899/24 від 12.04.2024 року, № 2729 від 29.05.2024 року, № 841 від 18.03.2021 року з додатковими угодами. Факт проведення робіт підтверджується актами виконаних робіт та платіжними інструкціями (копії договорів, актів та платіжних інструкцій додаються).

Звертаємо увагу, що положення підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ не регулюють питання термінів проведення періодичної повірки ЗВТ, а встановлюють виключно виконавця робіт та джерело відшкодування їх вартості.

Натомість питання визначення термінів проведення періодичної повірки ЗВТ регулюється наказом Мінекономрозвитку України від 13.10.2016 № 1747 «Про затвердження міжповірочних інтервалів законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, за категоріями», що зареєстрований в Міністерстві юстиції України 01.11.2016 року № 1417/29547.

Підпунктом 71 пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I Кодексу визначено, що сторона, відповідальна за точку комерційного обліку (далі – ВТКО) – юридична або фізична особа (зокрема фізична особа-підприємець), відповідає за організацію комерційного обліку електричної енергії в конкретній точці комерційного обліку відповідно до цього Кодексу.

Згідно з пунктом 2.7.3 Кодексу визначено випадки, у яких оператор системи розподілу є ВТКО для всіх ТКО:

- 1) де встановлені належні йому лічильники;
- 2) де облік електричної енергії здійснюється без улаштування вузла обліку;
- 3) в індивідуальних побутових споживачів для вузлів обліку, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію (незалежно від того хто є власником лічильника електричної енергії).

На сьогодні у ОСР АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" знаходяться в експлуатації точки комерційного обліку електроенергії в кількості 665439 шт., де АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" є ВТКО.

Відповідно до вимог пункту 12.1.15. ККОЕЕ, адміністратор комерційного обліку (далі – АКО) забезпечує загальний облік стану вузлів обліку та засобів комерційного обліку на ринку електричної енергії України, зокрема здійснюючи постійний моніторинг стану комерційного обліку з використанням даних офіційних джерел, зокрема НКРЕКП.

Для врегулювання та визначення термінів приведення у відповідність згідно вимог ККОЕЕ, учасники ринку електричної енергії, відповідальні за збір, агрегацію та забезпечення інформаційного обміну даних комерційного обліку, складають програми модернізації вузлів обліку електричної енергії (далі – ПМВОЕ) у терміни, визначені положеннями розділу 12.1. Кодексу. Програма модернізації вузлів обліку електричної енергії розробляється ВТКО та узгоджується із АКО. Тобто обсяги робіт з повірки лічильників кожного року повинні бути узгоджені з НЕК Укренерго.

З метою організації та планування виконання вимог щодо проведення чергових повірок ЗВТ АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" було розроблено програму модернізації вузлів обліку електроенергії.

У листопаді 2021 року АКО НЕК "Укренерго" була успішно затверджена програма модернізації вузлів обліку електричної енергії АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" на 2022-2024рр. (копії листів НЕК "Укренерго" № 01/49728 від 04.11.2021, № 01/52079 від 24.11.2022, № 01/46651 від 19.09.2023 додаються), де були передбачені заходи із державної повірки електролічильників.

Відповідно до затвердженої ПМВОЕ нашим Товариством виконувались роботи із повірки електролічильників. При цьому відповідно до встановленого порядку АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" надавався до АКО щоквартальний звіт (копії за 2024 рік додаються).

Звертаємо увагу, що ОСР АТ "ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО" в повній мірі було виконано, погоджений із АКО НЕК "Укренерго" доведений обсяг робіт з повірки лічильників, навіть з перевищенням погодженого обсягу на 28%!

Дані щодо результатів виконання робіт наведено у таблиці 1.

Таблиця 1. Кількість електролічильників відповідно до затвердженої програми модернізації вузлів обліку електроенергії.

Найменування заходу	Рік	План	Факт
Державна повірка засобів вимірювальної техніки	2022 -2024	67645	87015

Разом з цим слід зауважити, що відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 5 квітня 2022 р. № 412 позитивні результати повірок електролічильників строк дії яких закінчився у період воєнного і надзвичайного стану були визнані чинними на період воєнного і надзвичайного стану, до моменту набрання чинності Постанови Кабінету Міністрів України № 440 від 7 квітня 2023 р., якою поновлена необхідність проведення повірок засобів вимірювальної техніки. Цим створено додатковий обсяг електролічильників, для яких не була проведена чергова повірка в період дії постанови КМУ №412 від 5 квітня 2022 р.

Також слід додати що, у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» станом на кінець 2024 року наявні понад 5 тис. відключених точок обліку із протермінованим строком повірки електролічильників. У даних точках ОСР не має можливості провести **періодичну повірку (заміну електролічильників)**, через ряд причин, зокрема відсутній доступ до ВОЕ, відсутнє споживання по цим точках обліку, зв'язок із споживачем відсутній (відсутній споживач).

Враховуючи вищезазначене ОСР жодним чином не порушує вимог ліцензійних умов та ККОЕЕ щодо проведення заходів з періодичної повірки ЗВТ, що використовуються для розрахунків на побутові потреби, виконує за власний рахунок та в терміни погоджені з АКО, не порушує обов'язки Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККО в частині проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що за підсумками 2024 року питома вага лічильників у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки, зроста порівняно з початком року **по однофазних лічильниках на 3,44 в.п. до 18,94%** від їх загальної кількості, **по трифазних лічильниках на 8,69 в.п. до 26,50%** від їх загальної кількості та **багатотарифних трифазних лічильниках на 4,56 в.п. до 14,87%** від їх загальної кількості.

14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,	відповідно до якого ліцензіат має дотримуватися технологічних вимог, зокрема, забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. (п. 4.5 стор. 543 - 545 Акту № 141)
----	---	---

Щодо формування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» даних комерційного обліку у фактичних звітах за січень-квітень 2024 року та внесення їх до платформи MMS на постачальника «останньої надії»

До НКРЕКП, надійшла заява ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» (далі – Заявник) від 31.07.2024 № 44-09/1376 про формування окремими операторами систем розподілу (далі – ОСР) за січень - квітень 2024 року, як постачальниками послуг комерційного обліку, недостовірних даних комерційного обліку у фактичних звітах за січень-квітень 2024 року та внесення їх до платформи MMS.

Зазначеним листом Заявник повідомив НКРЕКП зокрема про можливі зловживання у звітах щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії споживачам ПОН за період січень – квітень 2024 року, наданих оператором систем розподілу (далі – ОСР). ОСР не виконує свої обов'язки щодо відключення споживачів за наявності нескасованих вимог Заявника на таке відключення. Ці дії призводять до продовження постачання боржникам електричної енергії, обсяг споживання якої ОСР відносять до обсягів, спожитих споживачами ПОН.

Комісією з перевірки досліджено первинні матеріали, щодо відпуску електричної енергії споживачам ПОН за період січень – квітень 2024 року та причин не відключення споживачів за наявності нескасованих вимог Заявника на таке відключення та встановлено наступне.

1. _____

По даному споживачу була **створена заявка на закінчення дії договору** на постачання №197864 від 05.12.2023 та скасований даний процес 26.12.2023, тобто обсяги споживання по даному споживачу **за січень 2024 р.** на ПП Датахаб були **агреговані** на діючого постачальника – _____.

2. _____

По даному була **створена заявка на закінчення дії договору** на постачання № 198111 від 05.12.2023 та **скасований** даний процес 21.12.2023, тобто обсяги споживання по даному споживачу **за січень 2024 р.** на ПП Датахаб були **агреговані** на діючого постачальника – _____.

Разом з тим, **листом від 12.02.2024 № 04.35/3966 Товариство надало** _____ **Звіт** щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» ДПЗД «Укрінтеренерго» **за січень 2024 року**, в якому за порядковим номером 5, 6 **значиться** споживач _____ та під номером 243 - _____.

Комісія з перевірки зазначає, що після отримання зауважень від _____ про відсутність зазначених споживачів, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **листом від 12.04.2024 № 04.33/9929 направило скоригований Звіт** щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» _____ **за січень 2024 року** .

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 пункту **підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** (в частині надання Звіту щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» _____), **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.

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

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

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

2. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що **фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році** в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2024 року – _____ **(без ПДВ):**

_____ (без ПДВ)
проти зазначеної в Акті перевірки № 141
_____ (без ПДВ)

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень – _____ (без ПДВ)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ (без ПДВ), 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 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв (середнє значення за 2021-2023рр.)	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв (передбачений у затверджених тарифах на 2024 р.)	Фактичний індекс SAIDI, хв (за 2024р.)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам ² класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	Усього								

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

_____ – 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, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2024 року.

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

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

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

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

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

_____ – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року), у т.ч.

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року);

_____ – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2024 року).

5. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2024 році – становить _____ (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____},$$

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ капіталізація ЄСВ по ремонтах та інвестиційній програмі);

_____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (таблиця 3.25.11);

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2024 році з капіталізацією (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ капіталізація витрат оплати праці по ремонтах та інвестиційній програмі) (таблиця 3.25.7);

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + витрати капіталізації ЄСВ по ремонтах _____ та інвестиційній програмі у сумі _____) (таблиця 3.25.11);

_____ 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 0,3 % від ФОПут-1) (0,3 % x _____ = _____).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2024 рік становить _____ (без ПДВ):

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

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат (операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація витрат на _____ (Матеріальні витрати _____ та Витрати на оплату праці _____)).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році, складає _____ (без ПДВ) ((операційні контрольовані витрати _____ + капіталізація витрат на _____ (Матеріальні витрати _____ та Витрати на оплату праці _____)).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році – _____ (без ПДВ):

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____},$$

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних

умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році _____.

П уточ нов. = _____ (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 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року складає

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2024 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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2024 зафіксовано невиконаним захід ІП 2024 року 3.2.1 «_____» на суму _____ (без ПДВ). Джерелом фінансування зазначеного заходу є прибуток (обов'язкові реінвестиції).

Оскільки захід інвестиційної програми 2024 3.2.1 «_____» загальною кошторисною вартістю _____ не виконано у повному обсязі та відповідно є незавершеними капітальними інвестиціями та не має використовуватись у діяльності з розподілу електричної енергії, що свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме пункту 3.1 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899), яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік (пункт 3.31 Акта):

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІ становить _____ (без ПДВ);

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

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % відсутнє.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% 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						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2024 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає _____ (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань 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 2024 року складає _____ (без ПДВ) (таблиця 3.11.2 пункту 3.11 Акта) (_____ (без ПДВ) – _____ (без ПДВ)).

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

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

де:

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150 графа 2);

_____ – 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.

Відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 25.06.2025

№ 1439/17-25 (мовою документа): «Оскільки АТ «Полтаваобленерго» фактично здійснило приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів, без виставлення замовникам та сплати ними складової плати за нестандартне приєднання – плати за приєднання потужності, при цьому нарахування плати за приєднання потужності та сплата замовниками вартості плати за приєднання потужності мало здійснюватися (збільшення потужності здійснювалося на АЗС тощо), до усунення АТ «Полтаваобленерго» порушень інформація про фактично здійснене нарахування вартості плати за приєднання по завершених послугах з приєднання у Звіті щодо стану надання послуг з приєднання є недостовірною.

Згідно з вимогами частини 20 статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», оператор системи передачі, оператори систем розподілу у порядку, встановленому Регулятором, формують та надають Регулятору розширений звіт з обґрунтуванням витрат за результатами надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж попереднього календарного року для врахування дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, під час перегляду відповідної складової тарифів на передачу та розподіл електричної енергії.

Регулятор в обов'язковому порядку здійснює перевірку обґрунтованості та достовірності відображених у зазначеному звіті розмірів фактичних витрат оператора системи передачі та оператора системи розподілу на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

Таким чином, повернутися до визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «Полтаваобленерго» буде можливим після усунення виявлених порушень та внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік, відповідно під час здійснення наступного заходу державного нагляду (контролю)».

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

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

	Період дії тарифів 2024 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2024-31.12.2024						
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.2024-31.12.2024						
	ВСЬОГО						
ВСЬОГО 1+2 клас							

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

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
2024		
січень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
лютий		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
березень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
квітень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
травень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
червень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
липень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
серпень		
Придбано за двосторонніми договорами		

Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
вересень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
жовтень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
листопад		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
грудень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчому ринку		
ВСЬОГО		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2024			
січень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
лютий			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
березень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
квітень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
травень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
червень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
			По 3 версії комерційного обліку
липень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку

			По 1 версії комерційного обліку
серпень			По 2 версії комерційного обліку
			По 1 версії комерційного обліку
вересень			По 2 версії комерційного обліку
			По 1 версії комерційного обліку
жовтень			По 2 версії комерційного обліку
			По 1 версії комерційного обліку
листопад			По 2 версії комерційного обліку
			По 1 версії комерційного обліку
грудень			По 2 версії комерційного обліку
Разом			

22. Дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата _____ (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ (без ПДВ).

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

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

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

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі _____, у тому числі:

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

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

29. Фактичні витрати ліцензіата, що понесені у 2024 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 – _____.

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 – _____.

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

1. Станом на 31.12.2024 невиконаних заходів ІП 2024 року не зафіксовано, сума невиконання становить _____ **(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 – _____ **(без ПДВ).**

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

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

$\Delta ДТВЕ_n =$ _____ **(без ПДВ),**

де:

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

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

Місяці	W1 Фактич ний обсяг корисног о відпуску е/е спожива чам на 1 класі напруги	W2 Фактич ний обсяг корисног о відпуску е/е спожива чам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруг и	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруг и	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	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	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.го д.	грн/МВт. год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт. год	грн/МВт.г од	тис.грн.	тис.грн.	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) _____ (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$DOKB =$ _____ (без ПДВ),

де:

_____ – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2024 рік;

_____ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2024 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DONB) у 2024 році становить _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$DONB =$ _____ (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 – _____ (без ПДВ). Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) було проаналізовано Пояснення до Акту, зокрема щодо здійсненого комісією з перевірки перерахунку щодо ____ об'єктів АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які перебували у оренді у 2024 році, у результаті якого, на думку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відбулось повторне виключення деяких активів з РБА₀ та з урахуванням Пояснень до Акту та проведеного УЦТПЕ ДРВСЕ перерахунку за об'єктами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо ____ об'єктів які протягом року перебували у оренді (проти ____, наведених в Акті) та доцільно врахувати що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

$DP_{ст} =$ _____ (без ПДВ)

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

_____ (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 звітний рік;

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

П уточ ст. = _____
проти зазначеної в Акті перевірки № 141

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями
проти зазначеної в Акті перевірки № 141

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.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року (2024 року) зменшена у зв'язку зі здійсненням перерахунку у частині активів, які перебували в оренді на суму _____ та складає _____ (без ПДВ).

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

проти зазначеної в Акті перевірки № 141
477,5 тис. грн (без ПДВ).

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

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

ДПнов = _____ (без ПДВ),

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 уточ нов. = _____ (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 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

11. Департамент ліцензійного контролю га підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2024 році становить _____ (без ПДВ), визначається за формулою:

ДПП = _____ (без ПДВ).

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

_____ (без ПДВ).

де:

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

_____ – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2023 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2024 року).

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

12. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням Пояснень до Акту та проведеного УЦТПЕ ДРВСЕ перерахунку за об'єктами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо 11 об'єктів які протягом року перебували у оренді службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____ (без ПДВ)

проти зазначеної в Акті перевірки № 141

_____ (без ПДВ).

13. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики з урахуванням Пояснень до Акту та проведеного УЦТПЕ ДРВСЕ перерахунку за об'єктами АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо _____ об'єктів які протягом року перебували у оренді службовою запискою від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного

формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____
(без ПДВ)

проти зазначеної в Акті перевірки № 141
_____ (без ПДВ).

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 _____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю га підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ)
проти зазначеної в Акті перевірки № 141
_____ (без ПДВ)

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

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

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою 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 2024 року – _____ (без ПДВ).

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими - _____ (без ПДВ):

по постанові № 345 - _____;

по постанові № 386 – _____

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ (без ПДВ):

_____ (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю га підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 15.07.2025 №1670/17-25 зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ (без ПДВ):

(без ПДВ).
проти зазначеної в Акті перевірки № 141
(без ПДВ).

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **не коригується** на індекс споживчих цін на товари та послуги.

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

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

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

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

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП_{ст})

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» наданих листом від 02 липня 2025 року № 10-71/15342, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 095 888,00 (один мільйон дев'яносто п'ять тисяч вісімсот вісімдесят вісім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					64 464 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)					1 095 888,00			
№ 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 порушення	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення	

										стану ліцензіата		
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 005,00	85 085,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	85,00 ²			-	-	-	-
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	12 294,00	208 998,00	1 700 000,00	153 000,00 ³	55 998,00 ⁴						
6	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 ⁵	24 888,00 ⁶					-	
7	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 103,00	120 751,00	1 700 000,00	88 400,00 ⁷	32 354,40 ⁸						3,04
8	порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	5 005,00	85 085,00	1 700 000,00	85 000,00 ⁹	85,00 ¹⁰						
10	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 005,00	85 085,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹¹	85,00 ¹²						
12	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП	12 294,00	208 998,00	153 000,00	153 000,00 ¹³	55 998,00 ¹⁴						
13	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП	12 294,00	208 998,00	153 000,00	153 000,00 ¹⁵	55 998,00 ¹⁶						

Щодо порушення № 1:

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		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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 (1 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,001
---	--	-------

Щодо порушення № 3:

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	%	9%

коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

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 (366 днів):**

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

Щодо порушення № 6:

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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

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 № 7:

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	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,04
Початковий розмір штрафу	грн	153 00,00

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 № 8:

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	%	5%

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

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 (1 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,001
---	--	-------

Щодо порушення № 10:

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

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 (1 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,001
---	--	-------

Щодо порушення № 12:

¹³ 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

¹⁴ 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 № 13:

¹⁵ 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

¹⁶ 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
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 1 095 888 (один мільйон дев'яносто п'ять тисяч вісімсот вісімдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **82 816,09** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 45 766,91 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 442,62 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 829,10 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 19 777,46 тис. грн (без ПДВ);

3) у строк до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу, визначеного п. 3.2.1 «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)», схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, з урахуванням впровадження повного функціоналу програмно-апаратного комплексу DMS 600, передбаченого п. 3.2.1 «DMS 600» Інвестиційної програми 2025 року.

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 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **366 243,96 тис. грн (без ПДВ)**;

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **82 816,09 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Департаменту ліцензійного контролю під час наступного заходу державного контролю повернутись до питання:

1) визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» після внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік

2) уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік (в частині виконання заходу «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)» в цілому) за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 3.2.1 «DMS 600».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,

для чого:

усунути порушення вимог пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині забезпечення функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, зокрема у частині відображення інформації щодо оплати замовником послуги з приєднання; щодо стану та результатів опрацювання заяви про приєднання; повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області у строк до 01 вересня 2025 року з наданням копій підтвердних документів;

усунути виявлені порушення шляхом приведення договірних відносин із ФОП Ландарь А. В. (земельна ділянка кадастровий номер 5323881000:00:015:0026) та ФОП Ландарь А. В. (земельна ділянка кадастровий номер 5323810100:00:054:0005) у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 29 серпня 2025 року;

усунути виявлені порушення щодо нарахування оплати замовниками послуг з приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) із ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Полтавська, буд. 62А), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (вул. Київська, буд. 130), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Володимирська, 55а), ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Шевченка, буд. 9А), ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Глибокодолинська, буд. 2), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (вул. Остроградського, буд. 7А), ТОВ «Жасмі-ТРЕЙД» (вул. Європейська, буд. 167А), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (вул. Європейська, буд. 4в), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Полтавський шлях, буд. 76), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Героїв України, буд. 1026), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Хорольська, буд. 42А), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Шевченка, буд. 46), ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Занасипський шлях, буд. 7), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (вул. Набережна лейтенанта Дніпрова, буд. 30-А), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (вул. Лесі Українки, буд. 115), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Київська, буд. 2-ч), ТОВ «НАФТАПРАЙМ» (вул. Пугачова Вадима, 4 А), ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» (провулок Першотравневий, 5 г), ТОВ «ЕКОТУР» (автодорога Київ-Харків-Довжанський-Нижні Млини 0 км+150м, оздоровчий комплекс) шляхом здійснення нарахувань складової плати за приєднання потужності, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.

усунути виявлені порушення шляхом надання до НКРЕКП скорегованого Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання АТ «Полтаваобленерго» за 2024 рік із врахуванням фактичної вартості послуг з приєднань (збільшення величини дозволеної до використання потужності) існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Полтавська, буд. 62А), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (вул. Київська, буд. 130), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Володимирська, 55а), ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Шевченка, буд. 9А), ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Глибокодолинська, буд. 2), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (вул. Остроградського, буд. 7А),

ТОВ «Жасмі-ТРЕЙД» (вул. Європейська, буд. 167А), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (вул. Європейська, буд. 4в), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Полтавський шлях, буд. 76), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Героїв України, буд. 102б), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Хорольська, буд. 42А), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Шевченка, буд. 46), ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (вул. Занасипський шлях, буд. 7), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (вул. Набережна лейтенанта Дніпрова, буд. 30-А), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (вул. Лесі Українки, буд. 115), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (вул. Київська, буд. 2-ч), ТОВ «НАФТАПРАЙМ» (вул. Пугачова Вадима, 4 А), ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» (провулок Першотравневий, 5 г), ТОВ «ЕКОТУР» (автодорога Київ-Харків-Довжанський-Нижні Млини 0 км+150м, оздоровчий комплекс), яка відповідає вимогам чинного законодавства, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року;

надати компенсацію гр. Неділько Я. О. за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 23 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у строк до 01 вересня 2025 року.

**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
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
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 __ липня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 25 червня 2025 року № 141, 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, постанови НКРЕКП від 10 червня 2025 року № 864 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 23 травня 2025 року № 248, від 26 травня 2025 року № 253, від 12 червня 2025 року № 281 та від 20 червня 2025 року № 297, установлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-

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

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

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 та кодексу системи передачі,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 47 пункту 2.2 у частині виконання робіт з експлуатації та обслуговування системи розподілу електричної енергії відповідно до вимог кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів,

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;

пункт 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312

(далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), згідно з яким факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом,

пункт 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2337 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) щодо недопущення надалі 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 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку, щодо надання Звіту щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів постачальника «останньої надії» ДПЗД «Укрінтеренерго»;

пункту 8.4.4 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, згідно з яким факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом,

2. Накласти штраф у розмірі 1 095 888 (один мільйон дев'яносто п'ять тисяч вісімсот вісімдесят вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) 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 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню

відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 47 пункту 2.2 у частині виконання робіт з експлуатації та обслуговування системи розподілу електричної енергії відповідно до вимог кодексу систем розподілу та нормативно-технічних документів,

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 щодо реєстрації в АКО власні АС ППКО, щодо повноти та достовірності даних, що передаються, щодо забезпечення періодичної перевірки засобів вимірювальної техніки;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 грудня 2023 року № 2337 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819):

1) у термін до 01 вересня 2025 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого

електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки;

2) відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» Інвестиційної програми на 2026 рік без додаткових джерел фінансування коштів на загальну суму 82 816,09 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених коштів при виконанні інвестиційної програми у 2024 році у розмірі 45 766,91 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 442,62 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 12 829,10 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 19 777,46 тис. грн (без ПДВ);

3) у термін до 31 грудня 2025 року забезпечити виконання заходу, визначеного п. 3.2.1 «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)», схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, з урахуванням впровадження повного функціоналу програмно-апаратного комплексу DMS 600, передбаченого п. 3.2.1 «DMS 600» Інвестиційної програми 2025 року.

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 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

на 2026 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 366 243,96 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної в підпункті 2 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 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 82 816,09 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю під час наступного планового/позапланового заходу державного контролю дослідити питання щодо:

1) визначення величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» після внесення відповідної коректної інформації до Звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік.

2) уточнення підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік році (в частині виконання заходу «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)» в цілому) за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 3.2.1 «DMS 600».

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

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 25 червня 2025 року № 141 (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 10 червня 2025 року № 864 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

підпункту 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника» та «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог кодексу систем розподілу та кодексу комерційного обліку;

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

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,

для чого:

забезпечити функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» із розміщенням на ньому актуальної інформації, що підлягає оприлюдненню відповідно до вимог пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, зокрема щодо: оплати замовником послуги з приєднання, стану та результатів опрацювання заяви про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання, підписаного ОСР, про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій підтвердних документів;

привести договірні відносини із ФОП Ландарь А. В. (земельні ділянки кадастровий номер *(інформація з обмеженим доступом)* та кадастровий номер *(інформація з обмеженим доступом)*) у відповідність до вимог чинного законодавства враховуючи наявність лінійної частини приєднання та необхідність розташування точки приєднання (межі балансової належності електроустановок) на межі земельної ділянки замовника (споживача) або за його згодою на території такої земельної ділянки, про що у термін до 29 серпня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

здійснити нарахування складової плати за приєднання потужності замовниками послуг з приєднання (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки

електромобілів) ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (за адресами: *інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЖАСМІ-ТРЕЙД» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «НАФТАПРАЙМ» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЕКОТУР» (*інформація з обмеженим доступом*), про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

надати до НКРЕКП скорегований Звіт з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2024 рік із врахуванням фактичної вартості послуг з приєднань (збільшення величини дозволеної до використання потужності існуючих об'єктів, які не є станціями зарядки електромобілів) ТОВ «АЛЬБІЛЕНД» (за адресами: *інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ІМІДЖ ЕВОЛЮШН» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЛІДЕР ФІНАНС» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЕКОТРЕЙД КОМПАНІ» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЖАСМІ-ТРЕЙД» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «НАФТАПРАЙМ» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ГЕОСИНТЕЗ ІНЖЕНІРІНГ» (*інформація з обмеженим доступом*), ТОВ «ЕКОТУР» (*інформація з обмеженим доступом*), про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як постачальником послуг комерційного обліку в ролі оператора збору даних, про що у термін до 01 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів;

надати компенсацію гр. Неділько Я. О. за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, встановленого підпунктом 23 пункту 2.3 розділу 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у термін до 01 вересня 2025 року.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО