

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» та проекту розпорядження «Про усунення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 червня 2026 року № 876 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 21 травня 2026 року № 223, від 04 червня 2026 року № 254, від 11 червня 2026 року № 283, від 19 червня 2026 року № 295 та від 25.06.2026 № 311, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 26 червня 2026 року № 128 (далі – Акт № 128).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03.07.2026 № 09.69/17896 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 128 (далі – Пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 128 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо; пункту 4.6 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374, щодо формування



	Реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції та зазначення в графах 8-13 - класифікації перерв; пункту 2.6 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (далі – Порядок 1175), затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, відповідно до якого відповідальність за достовірність даних, наданих у документах, несе ліцензіат вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965, у частині складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики. (стор. 219, 245, 246, 345-346, 435, 466, 481 - 501 пп. 3.5, 3.6, 3.23, 3.24 Акта № 128, стор. 9-18, Додаток 3.4 до Акта № 128)
--	--

Комісія з перевірки за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2025 року, наданого до НКРЕКП листом Ліцензіата від 23.01.2026 №05-46/1944, зазначає, що Товариством у стовбцях 4 та 7 звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2400 (з урахуванням змін), а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2400	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної е/е			
Додатково отриманий дохід у 2023 році (постанова НКРЕКП від 19.07.2024 № 1334)			
Прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії			
Усього			

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначило у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року заплановані джерела фінансування, які не відповідають схваленим постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2400.

Також, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у звіті щодо виконання інвестиційної програми за період з 01.01.2025 по 31.12.2025, який було направлено до НКРЕКП листом Товариства від 23.01.2026 № **по заходу** **зазначило інформацію про фактичне виконання робіт** на приєднанні

Відповідно до звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за період з 01.01.2025 по 31.12.2025, який було направлено до НКРЕКП листом Товариства від 23.01.2026 від 23.01.2026 № **по заходу**

було

зазначено, що **фактично освоєно** **приладів** для фіксації параметрів надійності та якості розподілу електричної енергії. Разом з тим, перевіркою первинних документів було зафіксовано, що **фактично освоєно** **приладів** для фіксації параметрів надійності та якості розподілу електричної енергії.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «Незначне відхилення по плановим складовим джерелам фінансування обумовлене тим, що схвалені фізичні обсяги та вартісні показники не можуть бути розділені на два джерела фінансування у межах одного заходу програми, так як введення в експлуатацію та віднесення вартості активів до РБА буде некоректним. Крім того, враховуючи мінімальні питомі вартості заходів, не можливо ідеально розподілити їх за статтями джерел фінансування. У той же час, звертаємо увагу, що з урахуванням фактичного виконання інвестиційної програми за 2025 рік, було отримано економію по кожному із схвалених НКРЕКП джерел фінансування інвестиційної програми...

...під час аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 2025 року за період з 01.01.2025 р. по 31.12.2025 р. було виявлено технічну помилку по заходу

-кількість у стовпчику «освоєння»

було вказано невірно, при цьому фінансові показники зазначено правильно. З метою підтвердження коректної інформації, компанією були надані усі підтверджуючі первинні документи під час проведення НКРЕКП планової перевірки.».

Комісія з перевірки зазначає, що **звіт про виконання ремонтної програми за 2025 рік** Товариство надало до НКРЕКП **листом від 23.01.2026 №** .

При проведенні перевірки **досліджено звіт** про виконання ремонтної програми 2025 року, який було надано Товариством до НКРЕКП **листом від 21.05.2026 №** . В даному листі Товариство зазначило, що **підставою для подання скоригованого звіту було виявлення технічних помилок.**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до інформації Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики наданою службовою запискою від 26.06.2026 № 1477/17-26, скориговані звіти про виконання ремонтної програми надані Товариством до НКРЕКП **листом від 21.05.2026 №** **містять різні обсяги фінансування ремонтних робіт** та перелік заходів, в порівннні зі звітом про виконання ремонтної програми надані Товариством до НКРЕКП **листом від 23.01.2026 №** .

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «...До початку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» самостійно виявило окремі технічні неточності та подало до НКРЕКП скоригований звіт із актуальними показниками.

Таким чином, станом на дату початку перевірки НКРЕКП вже володіла актуальною інформацією щодо виконання ремонтної програми за 2025 рік, яка була уточнена самим Товариством.».

Комісією з перевірки за результатами аналізу інформації зазначеній у в формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за 2025 рік було встановлено, що **перерва за № 60: ПЛ-35 кВ «ОП-Рижі-Редути» класифікована як запланована з попередженням.**

За поясненнями Ліцензіата **класифікація перерви** у реєстрі № 60:

є помилковою. Відключення відбулось внаслідок бойових дій відповідно до Дефектного акту пошкодження об'єкту від 06.06.2025 №1 і обладнання електричних мереж внаслідок бойових дій. Під час формування звіту було допущено описку у зазначенні класифікатора перерви.

Враховуючи вищезазначене дана перерва була внесена у форму звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) некоректно, а саме була допущена помилка в класифікації перерв.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **листом від 12.06.2026 №** **надано уточнений звіт** відповідно до форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) за II квартал 2025 року.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «...**листом за вих. № від 12.06.2026 (додаток 1) до НКРЕКП надано відкоригований звіт за формою 11-НКРЕКП-**

якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» за II квартал 2025 року.

Листом за вих. № від 15.06.2026 (додаток 2) Товариство надало пояснення НКРЕКП, в яких зазначило, що внесені коригування стосувалися виключно значень за класами напруги 27,5–35 кВ та 110/154 кВ. При цьому зазначені коригування не вплинули на значення показників за класами напруги 0,4 кВ та 6–20 кВ, які використовуються для розрахунку фактичного значення показника SAIDI. Відповідно, внесені зміни не впливають на результати розрахунку величини коригування необхідного доходу, що здійснюється на підставі даних про виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії.».

Перевіркою встановлено, що АТ «Полтаваобленерго» було надано до НКРЕКП листи від 18.06.2026, від 19.06.2026, від 22.06.2026 та від 23.06.2026 щодо коригування інформації в Системі моніторингу приєднань та сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань 23.06.2026.

Згідно з інформацією, наданою Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики у службовій записці від 24.06.2026 № , АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не зверталоя до НКРЕКП щодо коригування відповідної інформації, а тому «ознаки порушення» залишаються в Системі моніторингу приєднань.

Таким чином, внесення помилкових даних до системи моніторингу, а саме:

- щодо дати повернення заяви та направлення зауважень замовнику / дата розірвання договору за згодою сторін (до видачі технічних умов) по замовниках:

;

- щодо дати первинного надходження на погодження проектно-коштористної документації розробленої замовником по замовникам:

- щодо дати надання ОСР/ОСП зауважень до наданої замовником проектно-кошторисної документації, що оформлено технічним рішенням за формою згідно Кодексу сисем розподілу по замовниках:

- щодо дати повідомлення про надання послуги з приєднання по замовниках:

- щодо дати закінчення проектування по замовниках:

- ;щодо дати повторного надходження на погодження проектно-коштористної документації розробленої замовником та дати погодження ОСР/ОСП проектно-кошторисної документації розробленої замовником, що оформлено технічним рішенням за формою згідно Кодексу сисем розподілу по замовнику ;

- щодо дати погодження ОСР/ОСП проектно-кошторисної документації розробленої замовником, що оформлено технічним рішенням за формою згідно Кодексу сисем розподілу по замовниках ;

- щодо дати направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ дати направлення технічних умов (для ОСП) по замовниках:

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не забезпечено внесення повних даних до системи моніторингу, а саме:

- щодо закінчення терміну договору по замовниках;
- ;
- щодо надання послуги без стягнення плати за приєднання по замовниках:

;

- щодо укладення додаткових угод по замовниках:

,

- щодо наявності заяв про відпому від приєднання по замовнику

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «... не було допущено порушень п. 1.4 Методики, так як Товариством проведено коригування Річного звіту 23.06.2026, у відповідності до Порядку встановленого Методикою.

Звертаємо увагу Регулятора на той факт, що пунктом 1.4. глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965 (далі – Методика), зазначено, що «Керівник оператора системи, у період проведення НКРЕКП заходу державного контролю, має право повторно сформувати в системі моніторингу приєднань Річний звіт з одночасним підписанням його шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, але не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.».

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повторно, після внесення коригувань в системі моніторингу приєднань, сформувало Річний звіт 23.06.2026, а заходи з перевірки завершилися 26.06.2026. Отже, Товариством дотримано вимоги п. 1.4. глави 1 Методики.

...звертаємо увагу на те, що належні докази вищезазначених коригувань у Річному звіті в системі моніторингу, згідно Методики були надані до НКРЕКП у повному обсязі до завершення даного планового заходу.

При цьому, здійснення відповідних коригувань жодним чином не вплинуло на здійснення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та не призвело до порушення прав та законних інтересів Замовників приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та не мало будь-яких інших негативних впливів на функціонування ринку електричної енергії.

Крім того, здійснені коригування звітності відповідно до Методики не призвело до отримання Товариством будь-якої неправомірної переваги чи економічної вигоди, не вплинуло на фінансово-господарські показники діяльності Товариства, не завдало матеріальної шкоди державі, замовникам або іншим учасникам ринку електричної енергії та не перешкодило здійсненню НКРЕКП своїх повноважень у сфері державного регулювання.

Звітна інформація, подання якої передбачено Методикою, має суто інформаційний характер та спрямовані на актуалізацію даних щодо приєднання електроустановок Замовників до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1622/17-26 зазначає (мовою документу): «...за результатами опрацювання пояснень та заперечень АТ «Полтаваобленерго» з врахуванням листа АТ «Полтаваобленерго» від 14.07.2026 № _____ щодо коригування інформації в Системі моніторингу приєднань та за результатом перевірки в межах компетенції додатково повідомляє, що надані пояснення та коригування звітної інформації не спростовують виявлені порушення, крім приєднань:

».

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство **зазначило в Реєстрі активів** (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду станом на 31.12.2025 (включно):

- **невірну дату** виведення з експлуатації активу;
- **невірний номер** документу, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу);
- **невірну дату** документу, який засвідчує виведення з експлуатації активу (елементу активу);
- **невірний інвентарний номер** активу/інший унікальний ідентифікатор, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Комісією з перевірки було встановлено, що для активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, в реєстрі (позиції №№ 2655, 2730 колонки № 11 та 12 було **не вірно зазначено вартість** основного засобу, а саме:

- по активу _____ (№ рядка 2655), в реєстрі зазначена первісна балансова вартість активу _____ тис. грн, у акті на списання використаних матеріальних цінностей, доданого до Акту ОЗ-2, сума прямих матеріальних витрат, які схвалені ІП і включаються в РБА _____ грн. (_____ тис.грн.)
- по активу _____ (№ рядка 2730), в реєстрі зазначена первісна балансова вартість активу _____ тис. грн, у акті на списання використаних матеріальних цінностей, доданого до Акту ОЗ-2, сума прямих матеріальних витрат, які схвалені ІП і включаються в РБА _____ грн. (_____ тис.грн.).

Таким чином, відповідно до пункту 3.1 Порядку 899, по активу включеного за рахунок ІП схваленої на 2025 рік у кількості 1 одиниць первісною вартістю _____ тис. грн, має бути змінена первісна вартість в реєстрі РБА ^{нов} 2025 (1 категорія) на _____ тис. грн, різниця складає _____ тис. грн.

Комісією з перевірки було встановлено, що для активів 2 категорії, включених до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, в реєстрі:

позиції №№ 237, 238, 493, 494, 651, 1201, 1202, 1464, 1465, 1466, 2521, 2522, 4265, 4266, колонка №18 було не вірно зазначено дату договору на приєднання;

позиції 61, 62, 4545, 4546, 5162, 5163, 5344 колонка №19 було не вірно зазначено номер договору на приєднання;

Листом від 18.06.2026 № *АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»* надало пояснення щодо розбіжностей та надало скановані копії документів, що підтверджують усунення розбіжностей в номерах документів, а розбіжності в двох випадках в даті документу та в реквізитах декількох договорів приєднання, що виникли із-за описки (механічної помилки), не вплинули на первісну вартість (суму) регуляторної бази активів.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконує пункт 3.1. Порядку №899, і в реєстри РБА нов включає активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

З огляду на вищезазначене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не порушувало пункту 3.1 Порядку №899.

Також, звертаємо вашу увагу на те, що в Додатку 3.4.10 до Акта планової перевірки від 26.06.2026 № 148 допущені описки і зазначені помилкові суми Регуляторної бази активів на початок 2025 року і відповідно на кінець 2025 року.

На початок 2025 року вірні суми становлять:

РБА0	тис.грн.
РБАнов 1 категорія	тис.грн.
РБАнов 2 категорія	тис.грн.
РБАнов 3 категорія	тис.грн.

З огляду на вище викладене, при винесенні рішення за результатами перевірки просимо взяти до уваги вищезазначені обґрунтування та відповідно положень розділу II «Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», затверджених постановою НКРЕКП №1800 від 29.09.2023 р., врахувати наявні пом'якшуючі обставини та не застосовувати до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фінансових заходів впливу.».

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 10.07.2026 № 1608/17-26 зазначило (мовою документу): «

При цьому зазначаємо, що капіталізовані витрати графи 10 за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (далі – форма № 2) мають складатися з фактичних витрат (графа 2 форми № 2, фактичних витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів (графа 9 форми № 2) та фактичних витрат, що капіталізуються за рахунок витрат при виконанні інвестиційної програми (ІП), які фінансувались з основної діяльності, що досліджені та зафіксовані за результатами перевірки згідно з даними бухгалтерського обліку та первинних документів (з графи 10 форми № 2).

... Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує: зобов'язати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», подати до НКРЕКП скориговану звітність за Формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання тарифів за видами діяльності» в частині розшифровки у Додатку 5 понесених ліцензіатом у звітному році витрат за рядком 1.38.17 «Інші витрати» у складі операційних контрольованих витрат у сумі тис. грн;

зобов'язати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», надати протягом місяця до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки.».

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

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (стор. 50-53 п. 1.6 Акта № 128)
----	--	---

Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 115-р «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до абзацу десятого розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 115-р, з урахуванням змін внесених розпорядженням НКРЕКП від 02.09.2025 № 145-р, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» мало **надати компенсацію** гр. Недільку 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 жовтня 2025 року**.

Перевіркою встановлено, що Товариство листом від **04.05.2026** № 02.11/12422 повідомило ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» **про необхідність врахування суми відповідної компенсації** за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання у рахунках споживачів за електроенергію (згідно з реєстром).

Відповідно до зазначеного реєстру споживачу Недільку Я. О. **нараховано компенсацію** у розмірі _____ грн. за вирахуванням податків сума до сплати становить _____ грн.

Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не виконало у визначений НКРЕКП строк вимоги абзацу десятого розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 115-р, **що свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.**

За поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «...АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зобов'язано, серед іншого надати компенсацію гр. Недільку 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 (далі – Порядок), затвердженого постановою НКРЕКП №375 від 12.06.2018 (зі змінами).

Варто відмітити, що наведеним вище підпунктом 23) пункту 2.3. Порядку передбачено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить установа, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії **індивідуального побутового споживача** у строк 7 робочих днів з дня оплати індивідуальним побутовим споживачем цих послуг...

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та гр. Недільку Я.О. по об'єкту «**гараж з погребом**» за **адресою:** _____ **обл. діє** договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 20301178 як з власником вказаного об'єкта, що **не є об'єктом житлової нерухомості** (копія витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності надається).

За таких умов, гр. Недільку Я.О. не є індивідуальним побутовим споживачем в розумінні ПРРЕЕ, що свідчить про неможливість недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» гарантованого стандарту якості електропостачання, передбаченого підпунктом 23) пункту 2.3. Порядку при наданні послуг комерційного обліку гр. Недільку по наведеному вище об'єкту.

Поряд із цим, розміри компенсації, що ОСР має надати споживачу при недотриманні гарантованих стандартів якості електропостачання визначено додатком 1 до Порядку.

Незважаючи на той факт, що гарантований стандарт якості електропостачання, наведений у підпункті 23) пункту 2.3. Порядку об'єктивно може стосуватись виключно

взаємовідносин між ОСР та індивідуальним побутовим споживачем, у додатку 1 передбачено розміри компенсації за недотримання даного стандарту як для індивідуальних побутових так і непобутових споживачів.

Наведені вище обставини свідчать про можливість неоднозначного (множинного) трактування положень Порядку в частині обов'язку ОСР надавати компенсації споживачам за недотримання гарантованого стандарту якості електропостачання, передбаченого підпунктом 23) пункту 2.3. Порядку.

До того ж варто відмітити, що порядок надання ОСР компенсації споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання наведено у главі 7 Порядку.

Так, згідно з п. 7.1. Порядку ОСР (ОМСР) надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг виключно шляхом:

1) урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг;

2) урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з чинним електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 6.8 цієї глави, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

По-перше слід відмітити, що відповідно до п. 5.4. Типового договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є додатком 3 до ПРПЕЕ споживач оплачує послугу з розподілу (передачі) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу (передачу) Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з розподілу (передачі) забезпечує постачальник.

По-друге, згідно з п. 2.1.6. ПРПЕЕ договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії в частині розрахунків за послуги оператора системи діє, якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує споживач або якщо постачання електричної енергії здійснює постачальник «останньої надії».

Таким чином, умовами договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії не визначається хто саме забезпечує оплату послуг з розподілу ОСР – споживач чи електропостачальник.

Натомість, порядок розрахунків між споживачем та ОСР в даному випадку визначається укладеним між споживачем та електропостачальником договором про постачання (обраною споживачем комерційною пропозицією).

За таких умов, надати споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання у відповідності до вимог Порядку ОСР має можливість виключно у випадку, коли споживач після укладення договору про розподіл врегулював договірні відносини з постачальником універсальних послуг або іншим обраним ним електропостачальником.

При цьому, абз. 2, п. 4.4. Порядку електропостачальнику надано право надати компенсацію споживачу в інший узгоджений між сторонами спосіб (зокрема шляхом перерахування коштів споживачу за банківськими реквізитами).

Однак, аналогічного права для ОСР Порядок не передбачає.

Відповідно до п. 1.2.15. ПРПЕЕ електропостачальники зобов'язані повідомляти оператора системи розподілу (передачі) про укладення та розірвання договору із споживачем в установленому цими Правилами порядку.

Звертаємо Вашу увагу, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як станом на 01.09.2025 так і станом на 01.10.2025 не отримувало від будь-якого електропостачальника відомостей про укладення договору про постачання електричною енергією з гр. Неділько Я.О. по вказаному вище об'єкту.

Також, аналогічної інформації Товариство не отримувало від споживача.

Зважаючи на відсутність відповідної заяви на підключення та відомостей про врегулювання договірних відносин з постачання електричної енергії, електроустановка за вказаною вище адресою станом на кінцевий термін виконання розпорядження №115-р – 01.10.2025 перебувала у відключеному стані, розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії між сторонами не проводились.

Наведені вище обставини свідчать, що абзац десятий розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 115-р «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» містив вимогу, виконати яку у строк, встановлений розпорядженням об'єктивно неможливо зважаючи на механізм надання компенсації, передбачений п. 7.1. Порядку та бездіяльність споживача із обрання електропостачальника та врегулювання договірних відносин з постачання електричної енергії.

Про викладені вище обставини, що унеможливають виконання ОСР абзацу десятого розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 115-р у строки, визначені розпорядженням АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» завчасно, належним чином повідомляло Регулятора листом вих. № від 15.08.2025...

Відтак, листом вих. № від 08.10.2025 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомило споживача про право на отримання компенсації, зазначивши при цьому про необхідність у найкоротші строки надати відомості про врегулювання договірних відносин з обраним електропостачальником та про обрану споживачем комерційну пропозицію електропостачальника, якою визначено порядок оплати послуг з розподілу електричної енергії.

Про вжиті заходи було невідкладно повідомлено Регулятора листом вих. № від 08.10.2025 (копії листів надаються).

Однак, відповіді за результатом розгляду листа вих. № від 08.10.2025 від споживача АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не отримувало.

В той же час, після отримання від постачальника універсальних послуг ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» відомостей про укладення договору по вказаному вище об'єкту з гр. Неділько Я.О. та обрання ним комерційної пропозиції, за якою розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії споживач здійснює через електропостачальника (копія заяви-приєднання надається), АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом вих. № від 04.05.2026 повідомило ТОВ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ» про необхідність врахування суми компенсації при розрахунках за спожиту електричну енергію з гр. Неділько Я.О., про що було повідомлено Регулятора листом вих. № від 05.05.2026 (копії листів надаються).

Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було виконано в повному обсязі вимоги абзацу десятого розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 115-р «Про усунення порушень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»».

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

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

3.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (стор. 52-53 п. 1.6 Акта № 128)
----	---	---

Щодо виконання вимог постанови НКРЕК від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг».

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Постанова НКРЕКП № 500), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (10.04.2025) мають надати до НКРЕКП документи, визначені додатком 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, тобто до 11.07.2025, а саме:

- Відомості про засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 500).

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 24.10.2025 № (вх. НКРЕКП від 24.10.2025 №) (додаток 1.6.1 до Акта), тобто з **порушенням терміну встановленого Постановою НКРЕКП № 500 на 106 календарних днів**, надало до НКРЕКП додаток 2 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 500. Зазначене свідчить про **порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.**

За поясненнями Ліцензіата (мовою документу): *«...Товариство не заперечує встановлений під час перевірки факт несвоєчасного подання до НКРЕКП відомостей, визначених додатком 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, у строки, передбачені пунктом 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500.*

Разом з тим, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вважає за необхідне звернути увагу на обставини, які характеризують встановлене порушення та мають бути враховані під час подальшого розгляду матеріалів перевірки.

Допущене порушення пов'язане лише з недотриманням строку подання інформації до Регулятора. При цьому відповідні відомості були надані до НКРЕКП у повному обсязі, а станом на дату проведення перевірки вимоги постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 500 фактично виконані.

Несвоєчасне подання зазначених відомостей жодним чином не вплинуло на здійснення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, не призвело до порушення прав та законних інтересів споживачів, не вплинуло на якість, безпечність та безперервність електропостачання, не створило загроз надійній роботі електричних мереж та не мало негативного впливу на функціонування ринку електричної енергії.

Крім того, несвоєчасне подання зазначених відомостей не призвело до отримання Товариством будь-якої неправомірної переваги чи економічної вигоди, не вплинуло на фінансово-господарські показники діяльності Товариства, не завдало матеріальної шкоди державі, споживачам або іншим учасникам ринку електричної енергії та не перешкодило здійсненню НКРЕКП своїх повноважень у сфері державного регулювання.

Відомості, подання яких передбачено постановою НКРЕКП від 08.04.2025 № 500, мають інформаційний характер та спрямовані на актуалізацію даних щодо засобів провадження господарської діяльності ліцензіата. Несвоєчасне їх подання не вплинуло на правовий статус АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як ліцензіата, не призвело до здійснення діяльності без відповідних правових підстав та не створило перешкод для виконання Товариством своїх обов'язків щодо забезпечення надійного та безпечного розподілу електричної енергії».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 24.10.2025 № додатку 2 до Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

З огляду на викладене, застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього

розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; (стор. 97-98 п. 3.1 Акта № 128)
----	---	--

Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряемого періоду між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» діяв договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2024 № , який відповідає Типовому договору.

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

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

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожен відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

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

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

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

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

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

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

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

9.3. Користувач зобов'язується:

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

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

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримало послугу з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024 № 0523-02041-ПП в обсязі МВт·год на загальну суму тис. грн (з ПДВ) та сплачено за отриману послугу тис. грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **заборгованість** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024 № 0523-02041-ПП склала тис. грн (з ПДВ), та яка була погашена відповідно до умов договору.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду січень – грудень 2025 року, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії, у **повному обсязі за жовтень та листопад 2025 року** на суму тис. грн та тис. грн відповідно.

За поясненнями Ліцензіата мовою документу: «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з висновками Комісії, викладеними в Акті від «26» червня 2026 року № 128 (арк. 96-98) та звертає увагу Регулятора, що комісією з перевірки не враховані Акти коригування, які були сформовані на дату, що передують даті формування рахунку, внаслідок чого прийшли до помилкового висновку про заборгованість АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за жовтень та листопад 2025 року.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розраховується з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії вчасно та у строки, визначені договором від 01.01.2024 №

Звертаємо Вашу увагу, що відповідно рахунка-фактури НЕК «УКРЕНЕРГО» № від 11.11.2025 заборгованість (з ПДВ) ... на 11.11.2025–

В сальдо заборгованості враховані всі нарахування та оплати, опрацьовані на дату, що передують даті формування рахунку, тобто рахунок від 11.11.2025 з урахуванням:

Акту коригування № до Акту приймання-передачі Послуги № від 31.03.2025 р. згідно з Договором від 01.01.2024 № (з урахуванням Акту коригування від 06.06.2025 р) від 04.11.2025, відповідно якого АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» доплачує НЕК «УКРЕНЕРГО» грн. з ПДВ за послуги з передачі електричної енергії.

Всього до сплати з ПДВ за жовтень 2025 року грн. (оплата АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» була здійснена 14.11.2025р.).

Відповідно рахунка-фактури НЕК «УКРЕНЕРГО» № від 11.12.2025

В сальдо заборгованості враховані всі нарахування та оплати, опрацьовані на дату, що передують даті формування рахунку, тобто рахунок від 11.12.2025 з урахуванням:

Акту коригування № до Акту приймання-передачі Послуги № від 31.08.2025 р. згідно з Договором від 01.01.2024 № від 13.11.2025 р., відповідно якого НЕК «УКРЕНЕРГО» повертає на користь АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» грн. з ПДВ за послуги з передачі електричної енергії.

Акту коригування № до Акту приймання-передачі Послуги № від 30.04.2025 р. згідно з Договором від 01.01.2024 № (з урахуванням Акту коригування № від 08.07.2025) від 04.12.2025 р., відповідно якого АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» доплачує НЕК «УКРЕНЕРГО» грн. з ПДВ за послуги з передачі електричної енергії.

Акту коригування № до Акту приймання-передачі Послуги № від 30.09.2025 р. згідно з Договором від 01.01.2024 № від 09.12.2025 р., відповідно якого НЕК «УКРЕНЕРГО» повертає на користь АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 678,54 грн. з ПДВ за послуги з передачі електричної енергії.

Всього до сплати з ПДВ за листопад 2025 року грн. (оплата АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» була здійснена 15.12.2025р.).

Повторно надаємо копії підтвердних документів за жовтень та листопад 2025 року.
Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» своєчасно та в повному обсязі здійснювало розрахунки з НЕК «Укренерго» за послуги з передачі електричної енергії відповідно до умов Договору від 01.01.2024 № _____, зокрема й за жовтень та листопад 2025 року.».

Управління НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 15.07.2026
зазначає (мовою документа): *«Комісія з перевірки зазначає, що в таблиці 3.1.16 при визначенні заборгованості за послугу з передачі електричної енергії на кінець періоду була обрахована заборгованість за звітний період з урахуванням оплат проведених відповідно до умов договору. Суми, які поверталися Товариству на підставі Актів коригувань включалися до оплати в місяці, в якому вони надходили і до сальдо звітних місяців не включалися.*

Таким чином, комісія з перевірки зазначає, про наявність в діях АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушення вимог підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії № 1470 в частині розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії.».

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

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

5. підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;
підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусє прогностичному періоду, а саме: підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955, яким передбачено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

		1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо); 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення; 4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу; 5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо; технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості; 6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами; 7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу; 8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням,
--	--	--

	зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання); 9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі; 10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ. пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, яким передбачено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При
--	---

		цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2 - 3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо; б) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. (стор. 224 - 343, п. 3.5 Акта № 128)
--	--	--

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІП) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2400 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі **472 271 тис. грн** (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	221 278
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	149 858
За перетоки реактивної електричної енергії	68 048
Додатково отриманий дохід у 2023 році (постанова НКРЕКП від 19.07.2024 № 1334)	32 058
Прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії	1 029
Усього	472 271

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 23.01.2026 № _____ надано до НКРЕКП річний звіт щодо виконання ІП 2025 року відповідно до якого виконання Інвестиційної програми за 2025 рік склало по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання		276 555,59	276 555,59	95,17%	14 047,12
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	98 491,04	95 901,77	95 901,77	97,37%	2 589,27
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	39 422,52	39 422,52	39 422,52	100,00%	0,00
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	415,49	415,49	415,49	100,00%	0,00
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	42 374,43	42 070,39	42 070,39	99,28%	304,04
7	Інше	964,82	798,61	798,61	82,77%	166,21
Усього		472 271,00	455 164,37	455 164,37	96,38%	17 106,63

Щодо виконання заходу

ІП 2025 по _____, заплановано фінансування у розмірі _____ тис. грн (без ПДВ) за рахунок амортизації. Відповідно до Пояснювальної записки до ІП 2025 року у 2025 році по даному заходу відповідно до ПКД, було заплановано проведення наступних робіт:

Перевіркою первинних документів, а саме актів виконаних робіт за формою КБ-2в за грудень 2025 року від 31.12.2025 фактично по даному заходу було виконано:

Отже, порівняно із запланованим на 2025 рік обсягом виконання робіт, відхилення довжини по виконаним роботам становить - , або 25,39%, а по відхилення становить - , або 30,12%.

Порівняно із запланованим на 2025 рік обсягом виконання робіт, відхилення по монтажу ізоляторів становить:

Таким чином, захід

вважається не виконаним у відповідності до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку № 955.
Зменшення запланованої протяжності

свідчить про недотримання підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:

пункту 4.1 Порядку № 955 яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

Щодо виконання заходу

Відповідно до звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за період з 01.01.2025 по 31.12.2025, який було направлено до НКРЕКП листом Товариства від 23.01.2026 № по заходу

було
зазначено про виконання даного заходу, фінансування та освоєння коштів зазначено у сумі тис. грн (без ПДВ). Разом з тим, перевіркою первинних документів, а саме Акту приймання-здачі відремонтованих реконструйованих та модернізованих об'єктів від 31.12.2025 № було зафіксовано, що замість роботи по .

Зазначене свідчить про недотримання підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії щодо виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:

пункту 4.1 Порядку № 955 яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

За підсумками аналізу виконання ІП 2025 перевіркою встановлено:

Фінансування ІП 2025 склало тис. грн (без ПДВ), що складає **91,41%** від запланованої суми тис. грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІП 2025 становить тис. грн (без ПДВ).

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

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

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить **відсутній**.

Перевитрати, що перевищують 10%, **відсутні**.

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

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2025, становить **відсутня**, зокрема в розрізі розділів ІП 2025 становить:

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

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

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

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 01.09.2025 до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІП) на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 29.08.2025 № , надало до НКРЕКП проєкт ІП на 2026 рік у визначений термін НКРЕКП.

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, при цьому, **оформлену неналежним чином** (надана пояснювальна записка (ПЗ) потребували доопрацювання, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі тощо).

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

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «...АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії щодо невиконання заходу

Зазначаємо, що проєктною документацією передбачений нерівномірний розподіл матеріалів та обладнання, що заплановано до заміни, по довжині траси лінії, а також відсутні черги/пускові комплекси, тому неможливо було передбачити точний фізичний обсяг на 2025 та 2026 роки. У зв'язку з цим, у інвестиційній програмі планування розподілу фізичних обсягів виконання по заходу було зроблене математичним (пропорційним) методом відповідно до питомої ваги фінансування на відповідний рік.

Повітряна лінія проходить по територіям фізичних та юридичних осіб. Вибір ділянок (анкерних прогонів) лінії, на яких у 2025 році були виконані роботи, обґрунтовувався з урахуванням термінів виготовлення опор, можливістю проїзду/допуску у відповідні періоди (посівні, паводки тощо).

Станом на 31.12.2025 року було профінансовано та виконано роботи на загальну тис. грн без ПДВ, при цьому були змонтовані усі заплановані та пов'язані з ними інші ТМЦ. Залишок коштів тис. грн без ПДВ між схваленою сумою на 2025 рік та фактично виконаними роботами – економія по 1 етапу, у зв'язку з встановленням опор меншої вартості. Компанією були надані усі підтверджуючі первинні документи під час проведення НКРЕКП планової перевірки.

Крім того, інформуємо про те, що продовжується виконання робіт по даному заходу і станом на момент початку проведення планової перевірки роботи були виконані на загальну суму тис. грн без ПДВ.

Оскільки захід є перехідним, має складну географію та складні технічні рішення, встановити детальний обсяг виконаних робіт з урахуванням спроможності почергової реалізації заходу не можливо. Враховуючи вищезазначене, **просимо оцінити стан виконання перехідного заходу 2025-2026 років після завершення його виконання у 2026 році** під час наступного проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не згодне з висновками Комісії щодо невиконання заходу

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 11.11.2025 № надало НКРЕКП пояснення щодо виконання даного заходу. Заходами програми

у 2025 році передбачені роботи із заміни

. У зв'язку з цим, в рамках виконання заходів інвестиційної програми 2025 року, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було придбано вищевказані .

У той же час, внаслідок ракетно-дронових атак зі сторони російської федерації, підстанція була повністю зруйнована. Відповідно у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» була відсутня фізична можливість встановити дане обладнання відповідно до дислокації.

Враховуючи те, що обладнання вже було отримане на склад АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», була проведена зміна місця встановлення придбаних

із планової 2025 року

на комерційну точку

. Вибір був здійснений

шляхом підбору точки обліку із аналогічними

із переліку точок, де заплановані

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» заходи по заміні

Дані зміни враховані у ПМВОЕ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 2026 року –

де передбачені

Звертаємо увагу Регулятора, що листом від 29.08.2025 року № «Щодо погодження інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік» компанія надала розроблену та оформлену належним чином, відповідно до Порядку №955, інвестиційну програму (у визначений Постановою НКРЕКП від 08.04.2025 року №502 строк) з детальним описом кожного заходу у розрізі розділів ІІІ, ...

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листами від 16.09.2025 № , від 04.11.2025 року № , від 03.12.2025 року № , від 23.12.2025 року № , від 12.01.2026 року № (копії додаються) були надані додаткові пояснення, обґрунтування та відкориговані проекти ІІІ на 2026 рік.

У зв'язку з відсутністю зауважень та пропозицій, інвестиційна програма АТ«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік була схвалена Постановою НКРЕКП від 20.01.2026 року №89.».

Відділ інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 07.07.2026 № 1570/17-26 зазначає (мовою документу): «Щодо заходу

зазначаємо наступне.

У Акті зазначений захід визначено як невиконаний, а планову суму його фінансування в розмірі тис. грн (без ПДВ) враховано у сумі невиконання Інвестиційної програми на 2025 рік та під час розрахунку загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2025 році.

Водночас, враховуючи Пояснення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», а також те, що зазначений захід є перехідним і його завершення передбачено у 2026 році, вважаємо за доцільне під час формування рішення за результатами здійсненого заходу контролю розглянути можливість застосування уніфікованого підходу до оцінки стану його виконання, а саме: здійснити оцінку виконання цього перехідного заходу (2025-2026 років) за результатом завершення його виконання у 2026 році під час проведення заходу контролю діяльності Товариства за відповідний звітний період, а також уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії за результатами виконання зазначеного заходу.».

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

6.	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 ІV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу) (у редакції, яка була чинною до 29.07.2025), яким визначено, зокрема, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору
----	--	--

	про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. 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). пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. 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);
--	---

		пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що строк надання послуги з нестандартного приєднання "під ключ", становить не більше: 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно); 230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно); 280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно); 350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно). Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією. Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання "під ключ" або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання; - пункту 4.4.4. глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що при отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; - пункту 4.5.5. глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що технічні умови на
--	--	--

	стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; - пункту 4.6.8. глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, а у разі необхідності узгодження відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу - 30 робочих днів. Узгодження проектно-кошторисної документації та ТЕО здійснюється ОСР безоплатно. (п. 3.24 стор. 466-481 Акту № 128)
--	---

Щодо здійснення оплати коштів замовниками за договором про приєднання, а послуга з приєднання надана не була.

За результатами аналізу Системи моніторингу надання оперативної системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – Система моніторингу приєднань) було встановлено, що по замовнику

укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж від 04.06.2025 та видано технічні умови від 12.06.2025 №

19.06.2025

здійснило **оплату вартості послуг в повному**

обсязі. Таким чином. Послуга мала бути надана в термін до **19.08.2025.**

Станом на момент проведення перевірки (27.05.2026) **послуга не надана**, порушення триває.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 15.08.2025 № повідомило про призупинення надання послуг з приєднання згідно Договору про стандартне приєднання електричних мереж системи розподілу від 04.06.2025 № 2875, до узгодження з виконання вимог розділу 3 ТУ (виконання робіт в мережах іншого суб'єкта господарювання).

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави IV Кодексу систем розподілу (у редакції, яка була чинною до 29.07.2025) максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів

до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів **(з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування)**. Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.

За Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «... має намір отримати послугу з приєднання електроустановок адміністративної будівлі за адресою:

..., Полтавська область, до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО». Для її отримання Замовник звернувся до Товариства із заявою про приєднання певної потужності № від 04.06.2025 року. При цьому дана електроустановка мала існуюче живлення потужністю 5 кВт, напругою 0,23 кВ від . Величина максимального розрахункового навантаження, згідно заяви про приєднання, становила 50 кВт, напругою 0,4 кВ.

У відповідності до п. 4.1.19 Кодексу систем розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» визначило точки забезпечення потужності виходячи зі структури електричних мереж та навантаження в зоні можливого приєднання з урахуванням резерву потужності за укладеними договорами про приєднання та з урахуванням замовленої категорійності з надійності електропостачання. При цьому слід зауважити, що Товариство належно дотримується строку видачі технічних умов в 10 робочих днів, зокрема на вимогу Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності», тобто кінцева дата видачі технічних умов становила – 18.06.2025. До завершення зазначеної дати технічні умови з додатками були надані Замовнику та завантажені в системі моніторингу в картці 616. (додаток 2).

При цьому, відповідними розрахунками було підтверджено, що точка забезпечення потужності зміщується в електричні мережі суб'єкта господарювання

У свою чергу є власністю , а від , є власністю АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Зазначене вище було перевірено Регулятором в ході планової перевірки, в якій відсутні висновки стосовно порушення ОСР п. 4.2.4. Отже, направлення Товариством Кременчуцькому льотному коледжу листа № від 17.06.2025 з проектом технічних умов та копією заяви про приєднання для отримання відповідних вимог і включення їх до технічних умов, були правомірними.

У свою чергу, 23.07.2026 Товариством були отримані відповідні вимоги від , які, серед іншого, містили вимоги щодо необхідності заміни силового трансформатора в , який є власністю .

На підставі отриманих вимог Товариство внесло зміни до технічних та направило їх » листом № від 31.07.2025. Зазначені зміни Замовник не підписав та не повернув до Товариства.

Крім того, Замовник погодився з виданими технічними умовами та не вчиняв жодних дій стосовно їх перегляду. Крім того, за результатами планової перевірки, Регулятором у Акті не визначено відповідні технічні умови такими, які видані з порушеннями. Отже, для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» були підстави очікувати виконання даних технічних умов зі сторони Замовника .

Також, у відповідності до ст.ст. 538, 651, 652 Цивільного кодексу України, Товариство листом № 13.89/18826 від 15.08.2025 року повідомило замовника про неможливість виконання умов договору та про призупинення надання послуги з приєднання, у зв'язку з необхідністю виконання робіт Замовником у мережах суб'єкта господарювання.

Слід зазначити, що з 15.08.2025 по 17.02.2026 Товариство не отримувало жодних звернень від Замовника щодо отримання послуги з приєднання, ані в частині виконання вимог Кременчуцького льотного коледжу, ані оскарження даних вимог органів виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, ані ініціювання зміни схеми живлення власної електроустановки, що призвело б до зміни точки забезпечення потужності.

17.02.2026 року Товариство отримало лист від щодо визначення
іншої точки забезпечення потужності, при цьому підтвердивши отримання раніше направлених змін № від 31.07.2025. На звернення Замовника АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», з дотримання п. 4.1.24 КСР, запропонувало Замовнику розірвати існуючий договір та звернутися повторно за отриманням послуги з приєднання, однак, станом на дату надання Пояснень (заперечень) та обґрунтування щодо висновків, викладених в Акті від «26» червня 2026 року № 128 не повідомив Товариство про своє рішення.

Враховуючи вищевикладене АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надасть послугу з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж після виконання Замовником вимог Кременчуцького льотного коледжу.

Отже, звертаємо увагу Регулятора, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» обґрунтовано призупинило виконання договору приєднання у відповідності до ст.ст. 538, 651, 652 Цивільного кодексу України.»

Комісією з перевірки, за результатами автоматичного аналізу Система моніторингу приєднань визначила «ознаки порушення» для 58 записів про приєднання, а саме в частині недотримання: терміну надання зауважень до заяви про приєднання, терміну здійснення проєктування оператором системи розподілу для нестандартного приєднання «під ключ», терміну розгляду ПКД розробленої замовником, терміну надання послуги з приєднання, а саме:

№ в системі моніторингу	Замовник	№ ТУ	Вид порушення	Кількість протермінованих днів
122				1
444				17
880				1
899				1
903				487
906				1
910				1
910				476
912				1
913				1
915				1

916				1
918				1
919				1
920				1
922				1
924				361
925				1
929				1
934				1
936				1
938				1
939				1
940				1
954				1
959				1
973				1
981				1
1006				248
1021				109
1034				280
1039				1

1051				55
1362				1
1510				66
1749				88
1964				1
2176				53
2195				116
2544				108 робочих днів
2661				333
2842				6
3164				14
3245				2
3267				2
3282				2
3288				2
3309				2
3319				2
3333				9
3343				24

3371				362
3453				2
3459				2
3573				2
4038				Дата направлення ТУ випереджає дату подання заяви
4127				Дата направлення ТУ випереджає дату подання заяви
4128				Дата направлення ТУ випереджає дату подання заяви
6104				1

За Поясненнями Ліцензіата:

- щодо порушення п. 4.2.4 КСР у взаємовідносинах з замовниками послуги з приєднання Товариство повідомляє, що Товариством здійснено оплату у п'ятницю. При цьому сплачені кошти були ідентифіковані (надійшли на рахунок Товариства) у понеділок та Товариство визначає термін надання послуги з приєднання з понеділка та не вбачає порушень вимог пункту 4.2.4 КСР;

- щодо порушення п. 4.2.4 КСР у взаємовідносинах з замовниками послуги з приєднання

, оплату замовникам здійснено у п'ятницю таким чином надання послуги з приєднання розпочинається з наступного робочого дня, а саме з понеділка. Відповідно Товариством послугу з приєднання надано із дотриманням вимог пункту 4.2.4. КСР;

- щодо порушення п. 4.2.4 КСР у взаємовідносинах з замовниками послуги з приєднання послуги з приєднання надано відповідно до термінів встановлених додатковими угодами;

- щодо порушення пункту 4.6.8 КСР в частині дотримання терміну розгляду ПКД, розробленої замовниками послуги

Товариство зазначає, про наявність проміжних листів Замовників про погодження ПКД та відповідно надання технічного рішення здійснено на 15 к.д. з урахуванням дати проміжного листа без порушень. Підтвердження завантажені в систему моніторингу;

- щодо порушення пункту 4.6.8 КСР в частині дотримання терміну розгляду ПКД, розробленої замовниками послуги Товариством допущено опечатку і помилково внесено дату повторного надходження на погодження – 06.02.2025. Фактично дата заяви є 06.03.2025, що підтверджується копіями завантаженими до системи моніторингу;

- щодо порушення п. 4.3.3 КСР в частині надання послуги проектування при нестандартному приєднанні «під ключ» протягом 30 календарних днів з наступного робочого дня після оплати першого авансового платежу

Ліцензіат повідомляє про допущену опечатку і помилкове внесення дати закінчення проектування;

- щодо порушення п. 4.3.3 КСР надання послуги проектування при нестандартному приєднанні «під ключ» протягом 30 календарних днів з наступного робочого дня після оплати першого авансового платежу замовнику

по даному приєднанню ПКД розроблялась безпосередньо АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», отже процедура погодження ПКД відсутня;

- щодо порушення п. 4.3.3 КСР у частині дотримання терміну надання послуги нестандартного приєднання Замовникам послуги

Товариство повідомляє про надання послуги нестандартного приєднання згідно терміну надання послуги встановленого додатковою угодою;

- щодо порушення п. 4.3.3 КСР у частині дотримання терміну надання послуги нестандартного приєднання: Товариство повідомляє про здійснення оплати у суботу та ідентифікації коштів у понеділок. Товариство не вбачає порушень вимог пункту 4.3.3 КСР;

- щодо порушення п. 4.5.5 КСР терміну надання ТУ замовникам

Товариство повідомляє про помилкове завантаження ідентифікатору ТУ, який було сформовано на попередні заяви Замовників. В системі моніторингу завантажено скан-копію ТУ з підтвердженням цих дат;

- щодо порушення п. 4.4.4 КСР в частині дотримання термін направлення зауважень замовникам

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначає про направлення Замовникам на заяви від 31.12.2024, листа щодо додаткових даних 03.01.2025 з урахуванням визначення Товариством 01.01.2025 вихідного дня.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що вимогами пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу ситеми розподілу передбачено, що визначення строку надання послуги з приєднання здійснюється, **починаючи з наступного робочого дня** від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Таким чином пояснення Ліцензіата щодо початку терміну надання послуги після ідентифікації коштів отриманих від замовників

, а не від дати оплати, не може бути підставою для збільшення терміну надання послуги.

Пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу ситеми розподілу передбачено, що перебіг **строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР** першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання. Таким чином пояснення Ліцензіата щодо початку терміну надання послуги після ідентифікації коштів отриманих від замовника, а не від дати оплати, не може бути підставою для збільшення терміну надання послуг.

Пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу системи розподілу передбачено, що строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, не може перевищувати 15 робочих днів, **починаючи з наступного робочого дня від дати отримання**, а у разі необхідності узгодження відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу - 30 робочих днів. Узгодження проектно-кошторисної документації та ТЕО здійснюється ОСР безоплатно. Таким чином недотримання терміну розгляду ПКД, розробленої замовниками послуги

у зв'язку із наданням проміжного листа не може бути підставою для збільшення строку розгляду проектно-кошторисної документації.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1618/17-26 зазначає (мовою документу): « в рамках перевірки ліцензованої діяльності АТ «Полтаваобленерго» здійснювалося дослідження по 23 замовникам (додаток № 4 до службової записки Департаменту від 26.05.2026 № 1138/17-26), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, що було відображено в Акті.

За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності АТ «Полтаваобленерго» встановлено, що з цього реєстру замовників залишився 1 замовник, якому не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини (ТУ006246120625 1 7 1 1 000000 1).

Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати АТ «Полтаваобленерго» надати цьому замовнику (ТУ006246120625 1 7 1 1 000000 1) послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку.

При цьому повідомляємо, що за результатами опрацювання пояснень та заперечень АТ «Полтаваобленерго», що надані пояснення та коригування звітної інформації не спростовують виявлені порушення, крім приєднань:

ТУ005212310125 1 7 4 2 000000 1 (в частині терміну надання послуги з приєднання), ТУ002995180424 1 7 4 3 000000 1.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

7.	підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів. (п. 3.34 стор. 582 Акту № 128)
----	---	--

Щодо забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення

Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 30.11.2018 № 327 затверджені ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018), розроблені для створення безбар'єрного простору для всіх категорій людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (далі – МГН), які встановлюють загальні положення щодо забезпечення доступності будівель і споруд, їх розумного пристосування з урахуванням потреб МГН.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство додатком до листа від 27.05.2026 № 04.33/14565 надало інформацію щодо приміщень/будівель у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, та стан забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до цих будівель за результатами аналізу яких встановлено, що у будівлях/приміщеннях розташованих за адресами:

не забезпечено необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів, а саме **відсутні пандуси**.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...Товариство впроваджує заходи по забезпечено доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення для прийому та обслуговування споживачів. В 2025 році проведено огляди, складено дефектні акти та кошториси по всім приміщенням в яких приймаються та обслуговуються споживачі. Проведено закупівлю всіх необхідних матеріалів для приведення даних приміщень у відповідність до ДБН В.2.2-40:2018 зі змінами від 1 вересня 2025 року «Інклюзивність будівель і споруд». В

пандуси не відповідали вимогам діючих ДБН, тому їх було демонтовано і заплановано улаштування нових пандусів на 2026 рік.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 17.06.2026 № 09.69/16543 повідомило, що додатково забезпечено доступність для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення для прийому та обслуговування споживачів до приміщень

, також додано копії фотоматеріалів на підтвердження виконання даних заходів. Крім того, зазначена

інформація відображена у Відомостях про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, які надані до НКРЕКП у строки, встановлені пп.п.2 п. 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 №1470 (далі- Ліцензійні умови).

Таким чином, станом на момент проведення Регулятором планового заходу державного контролю, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повністю виконало вимоги підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів. Скарг від споживачів на відсутність умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до даних будівель не надходило.

Крім того, звертаємо увагу Регулятора, що підпункт 68 пункту 2.2. Ліцензійних умов №1470 набрав чинності лише з **11.04.2025 року** на підставі Постанови НКРЕКП від 08.04.2025 №500 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов у сферах енергетики та комунальних послуг». При цьому, ні самою Постановою НКРЕКП від 08.04.2025 №500, якою вносилися зміни до Ліцензійних умов, ні безпосередньо п.п. 68 п. 2.2 Ліцензійних умов №1470 не було встановлено строку, протягом якого ліцензіат зобов'язаний був забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів.

З огляду на вищезазначене звертаємось з проханням до НКРЕКП врахувати вжити Товариством заходи щодо своєчасного усунення порушення як обставини, що пом'якшує відповідальність, та при прийнятті рішення про застосування заходів впливу не застосовувати штрафні санкції».

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

8.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку 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 14.03.20218 №311 (далі – ККОЕЕ), ОСР зобов'язаний проводити періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ яким встановлено, що періодична перевірка, 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, пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців; підпункту 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, планового контрольного огляду вузлів обліку, пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б», пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ яким встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі. підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» в частині забезпечення ОСР автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО. (п. 4.5 стор. 531 – 532, 553 – 554, 557 – 566 Акту № 128)
<u>Щодо проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (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.</u> Відповідно до вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ ОСР зобов'язаний проводити періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку. Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не було повірено 124 703 лічильника електричної енергії, відповідальність за повірку яких покладено на Товариство.	

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...упродовж 2025 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» забезпечило скорочення кількості лічильників, які потребують перевірки, на 10 045 одиниць, що свідчить про проведення системної роботи щодо виконання вимог нормативно-правових актів у сфері комерційного обліку електричної енергії».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № зазначає (мовою документу): «Відповідно до пояснень, наданих ОСР, кількість приладів обліку, які знаходяться у зоні відповідальності Товариства та вимагають періодичної перевірки, значно перевищують фізичні можливості Товариства. Крім того, Товариство звернуло увагу на позитивну динаміку щодо зменшення кількості недовіреніх лічильників.

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

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

За результатами перевірки встановлено наявність невідповідності у віднесенні Товариством площадок комерційного обліку (далі – площадка) до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності 150 кВт і більше для побутових споживачів. Товариство, додатком до листа від 27.05.2026 № надало наступні пояснення:

1. В наданому переліку наявні 128 площадок комерційного обліку, за якими, відповідно умов договору споживача про надання послуги з розподілу електричної енергії, послуга з розподілу електричної енергії надається на електроустановки об'єкта «технічні цілі багатоквартирного житлового будинку». Тобто дані площадки відповідно до вимог пунктів 4.4.10, 4.4.11, 4.4.12 та 4.4.13 глави 4.4 розділу IV ККО відносяться до групи обліку «б». Додатково АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» по даним площадкам було приведено у відповідність поля 106-1 (дозволена потужність, кВт) та 108-6 (приєднана потужність, кВт).

2. В наданому переліку наявна 31 площадка комерційного обліку, за якими сторона приєднана до мережі класифікована як колективний побутовий споживач та відповідно до пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККО дані площадки відносяться до групи обліку «б». Також АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» по даним площадкам змінено тип сторони приєднаної до мережі на «колективний побутовий».

3. В наданому переліку наявні 66 площадок/ТКО, по яким у АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відсутні договірні відносини, а також площадки/ТКО, які стали складовими складних площадок комерційного обліку, що мають групу обліку «а». При цьому всім 66 площадкам/ТКО присвоєно статус на Датахаб - «Демонтовано».

4. В наданому переліку наявні 2 площадки комерційного обліку та , по яким поля 106-1 (дозволена потужність, кВт) та 108-6 (приєднана потужність, кВт) були приведені у відповідність до технічних характеристик визначених у паспорті точки розподілу. При цьому відповідно до визначених значень приєднаної потужності дані площадки підпадають під групу обліку «б».

5. В наданому переліку наявна площадка комерційного обліку , яка була створена на Датахаб у 2025 році відповідно до процедури, що передбачена інструкціями «Створення нової ТКО», «Введення ТКО в облік» та «Активіація площадки ТКО». Дана площадка була введена в облік згідно акту технічної перевірки від 08.01.2026 (копія додається). ДКО за період 2025 року відсутні. Дана площадка з січня 2026 року віднесена до групи обліку «а».

6. В наданому переліку наявна площадка комерційного обліку , яка була віднесена на Датахаб до групи обліку «а» у грудні 2025 року відповідно до процедури, що передбачена інструкціями «Створення нової ТКО», «Введення ТКО в облік» та «Активіація

площадки ТКО». Площадка на сьогодні не використовується для комерційних розрахунків та відповідно на Датахб даній площадці присвоєно статус «Демонтовано».

7.В наданому переліку наявні **12** площадок комерційного обліку:

8. які АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» віднесено до групи «а» та приведено дату початку дії властивостей характеристик у відповідність до вимог нормативно-правових документів, серед них:

– за 10 площадками комерційного обліку

за звітний період з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року формування даних комерційного обліку з відповідним профілем не виконувалося у зв'язку з відсутністю обсягів споживання;

– за 2 площадками комерційного обліку

виконано

коригування даних комерційного обліку за період з 01 січня 2025 по 31 грудня 2025.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що питання правильності визначення групи обліку площадок/ТКО вже розглядалося АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках проведення заходу позапланової невідної перевірки у період з 13.04.2026 по 17.04.2026. АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» усунуто всі зауваження по ТКО, що були надані АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» по результатам проведення перевірки. З приводу цього АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» направлено лист до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» № від 20.05.2026.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...питання правильності визначення групи обліку площадок/ТКО вже розглядалося АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» в рамках проведення заходу позапланової невідної перевірки у період з 13.04.2026 по 17.04.2026. По результатам проведення перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» усунуто всі зауваження по ТКО, що були надані АКО НЕК «УКРЕНЕРГО». З приводу цього АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» направлено лист до АКО НЕК «УКРЕНЕРГО» № від 20.05.2026.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): «Враховуючи надані листом від 03.07.2026 № матеріали та пояснення Товариства, управління **пропонує вважати зазначене порушення усунутими до початку проведення перевірки.**».

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

Відповідно до вимог п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити, зокрема:

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

Підпунктом 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, **не рідше ніж один раз на шість місяців**, планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та

колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлів обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів.

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2025** кількість точок комерційного обліку по яким **контрольний огляд** з урахуванням технічної перевірки засобів комерційного обліку здійснений **рідше одного разу на 6 місяців** складає **333 304 шт.**, а саме:

	Кількість	Відсотки, %
З дотриманням терміну	186 199	35,84
Без дотримання	333 304	64,16
Загальна кількість	519 503	100,00

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...у ОСР відсутня можливість забезпечити своєчасне проведення контрольних оглядів в усіх споживачів.

Звертаємо увагу Регулятора, що НКРЕКП проведено аналіз виключно строків проведення двох останніх у 2025 році контрольних оглядів, без урахування відвідування представниками ОСР об'єкта для проведення КО в межах строку 6 місяців з дати попереднього КО, дат направлення повідомлень про дату наступного відвідування, дат актів про недопуск, тобто обставин, не залежних від волі ОСР, через які об'єктивно неможливо виконати положення п. 6.5.1. ККОЕЕ.

...Надаємо коректну узагальнену інформацію щодо періодичності проведення контрольних оглядів у споживачів електричної енергії протягом 2025 року

	Кількість	Відсотки, %
Без дотримання терміну	46 095	6,29
З дотриманням терміну	687 036	93,71
Загальна кількість ТКО	733 131	100,00

Зазначаємо, що на спільних з НКРЕКП нарадах обговорення внесення зміни до ПРРЕЕ та ККОЕЕ оператором системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» неодноразово порушувалось питання неможливості виконати пункти ККОЕЕ та своєчасно провести контрольні огляди, з пропозиціями **посилити відповідальність споживачів, які порушують** п. 5.5.5 ПРРЕЕ та не забезпечують доступ до вузла обліку.

Підсумовуючи, проведений НКРЕКП аналіз виключно із відомостей, наведених у Реєстрі за формою розробленою та наданою Регулятором для заповнення не може бути покладений в основу висновків про нібито недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині проведення ОСР контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії.

При цьому, проведення контрольних оглядів з періодичністю відповідно до наведеної вище таблиці зумовлено виключно об'єктивними, не залежними від волі ОСР обставинами, що виникають при безумовному дотримання ОСР вимог, передбачених ККОЕЕ.

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): «Актом від 26.06.2026 № 128, складеним за результатом проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», зафіксовано недотримання Товариством термінів проведення контрольних оглядів вузлів обліку у 333 304 споживачів електричної енергії, що свідчить про порушення ОСР вимог пункту 6.5.1 ККОЕЕ.

Відповідно до пояснень Товариства, у зв'язку із проведенням розрахунку вказаних вузлів обліку виключно по двом останнім датам проведення контрольного огляду, неврахування дати підключення споживача до системи розподілу тощо, до зазначеної кількості помилково були долучені вузли обліку у споживачів, де ОСР було проведено контрольні огляди в терміни передбачені вимогами пункту 6.5.1 ККОЕЕ. У зв'язку із чим Товариство пропонує зафіксувати

кількість вузлів обліку із простроченим терміном контрольного огляду/технічної перевірки на рівні 46 095 шт.

Разом з цим, управління звертає увагу на відсутність в наданих поясненнях Товариства всіх підтверджуючих документів щодо вчасного проведення контрольних оглядів (акти контрольного огляду/технічної перевірки тощо), а також не усунення Товариством зазначеного порушення в повній мірі навіть із врахуванням вузлів обліку, які, відповідно до пояснень Товариства, були помилково включені до загальної кількості вузлів обліку із простроченим терміном контрольного огляду/технічної перевірки.».

Щодо покладання відповідальності за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, на оператора мережі.

Комісія з перевірки зазначає, що до НКРЕКП надійшли звернення гр. від 15.09.2025 та від 31.10.2025, в яких останній оскаржує покладання відповідальності за збереження пломб, пломбувального матеріалу, вузла обліку електричної енергії на нього, як споживача, хоча опломбований лічильник фактично знаходився на опорі ПЛ-0,4 кВ.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копію Акта технічної перевірки вузла обліку електричної енергії від 04.09.2025, відповідно до якого при виносі вузла обліку на опору ПЛ-0,4 кВ, на споживача покладено відповідальність за збереження пломб, пломбувального матеріалу, вузла обліку електричної енергії.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданої копії Акта технічної перевірки вузла обліку електричної енергії та Акта пломбування/розпломбування вузла обліку електричної енергії від 13.01.2026, який було складено Товариством на виконання рекомендацій НКРЕКП відповідальність за збереження пломб, пломбувального матеріалу, вузла обліку електричної енергії було покладено на ОСР.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...Відповідно до копій акта технічної перевірки вузла обліку електричної енергії та акта пломбування/розпломбування вузла обліку електричної енергії від 13.01.2026, складених Товариством на виконання рекомендацій НКРЕКП, викладених у листі від 08.01.2026 № , відповідальність за збереження пломб, пломбувального матеріалу та вузла обліку електричної енергії визначено за ОСР.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): «Враховуючи, що Товариством було складено новий Акт пломбування/розпломбування вузла обліку електричної енергії у споживача від 13.01.2026, відповідно до якого відповідальність за збереження пломб, пломбувального матеріалу, вузла обліку електричної енергії було покладено на ОСР, управління пропонує вважати зазначене порушення усунути до початку проведення перевірки.».

Щодо дотримання ліцензіатом вимог підпункту 3 та 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії»

Відповідно до підпункту 3 пункту 1 Постанови від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (Постанова № 586) ОСР мали до 01 вересня 2025 року внести до централізованого реєстру ТКО Датахаб основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених адміністратором комерційного обліку.

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

Внесено до централізованого реєстру точок комерційного обліку центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР по групах 1,2,4,5,6,7 та 8.

Відповідно до підпункту 4 пункту 1 Постанови № 586 ОСР мали з 01 жовтня 2025 року забезпечити автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

На виконання вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови № 586 з 01 жовтня 2025 року забезпечено автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх створених референтних ТКО, які обладнані засобами дистанційної передачі даних.

Позначки рядків	Загальна к-ть площадок	Репрезентативна вибірка	Формуються дані
1 Group	300 456	751	757
2 Group	588	330	144
3 Group	5 146	699	700
4 Group	72	66	6
5 Group	358 085	751	757
6 Group	2 304	578	53
7 Group	62	57	1
8 Group	316	225	12
Загальний підсумок	667 029	3 457	2 430

Перевіркою встановлено, що Товариством **не забезпечено** передача до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «... Фахівцями АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» виконано необхідні налаштування автоматизованої системи обліку електроенергії Товариства для дистанційного зчитування результатів вимірювань за всіма референтними точками комерційного обліку, обладнаними засобами дистанційної передачі даних, зазначеними у стовпчику 4 таблиці на сторінці 561 Акта перевірки.

Крім того, забезпечено формування валідованих погодинних даних комерційного обліку та їх щодобове завантаження до Датахаб за всіма точками, що входять до складу репрезентативних вибірок.

Щодо оцінки повноти завантаження даних у період жовтень – грудень 2025 року просимо врахувати, що підсумковий показник успішності збору погодинних даних комерційного обліку безпосередньо залежить від об'єктивних обставин, які не залежать від ОСР.

Зокрема:

– застосування графіків погодинних відключень (ГПВ), графіків аварійних відключень (ГАВ), графіків спеціальних аварійних відключень та інших мережеских обмежень, які унеможливили живлення та дистанційне опитування засобів обліку в окремі періоди часу. У період з жовтня по грудень 2025 року на території Полтавської області активно застосовувалися ГПВ та ГАВ, що негативно вплинуло на повноту збору даних комерційного обліку;

– тимчасове непроживання споживачів у житлових приміщеннях та відключення ними ввідних комутаційних апаратів, що призводило до знеструмлення об'єктів і відповідно, неможливості дистанційного зчитування даних.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): *«Враховуючи пояснення Товариства щодо формування та передачі даних комерційного обліку до ПК ДАТАХАБ по всіх референтних точках комерційного обліку, які забезпечені «розумними» лічильниками електричної енергії, управління **пропонує вважати** зазначене **порушення** підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 щодо забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку, **усунутим до початку проведення перевірки.**».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує пом'якшуючі обставини до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

9.	підпункту 50 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо розрахунку плати за послуги комерційного обліку, що надаються ліцензіатом на території здійснення його ліцензованої діяльності, відповідно до методики, затвердженої НКРЕКП, щодо обов'язку 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 12 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ, відповідно до якого постачальники послуг комерційного обліку зобов'язані отримувати оплату виключно за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку відповідно до укладеного договору, пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II ККОЕЕ, відповідно до якого послуги комерційного обліку, що передбачені тарифом на передачу/розподіл електричної енергії, надаються операторами системи споживачам без додаткової оплати в рамках укладеного зі споживачем договору про надання послуг з передачі/розподілу електричної енергії, пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, відповідно до якого 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. <i>(п. 4.5 стор. 566 – 572 Акту № 128)</i>
----	--	---

Щодо формування складових вартості послуг з улаштування вузла обліку електричної енергії

Відповідно до пункту 2.4 Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381 (далі – Методика № 1381), вартість послуг оператора системи розподілу (далі – ОСР), пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, наведених у пункті 2.3 цієї глави,

визначається згідно з пунктами 2.6 та 2.7 цієї глави (**крім послуг з позачергової технічної перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірки схеми вмикання), пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини та параметризації 2 багатофункціонального лічильника електричної енергії**, вартість яких визначається відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618).

ОСР не має права вимагати від замовників відшкодування витрат на виконання робіт (надання послуг), які замовниками не замовлялися, фактично не виконувались (не надавалися) або повинні забезпечуватися за рахунок ОСР відповідно до вимог чинного законодавства України (пункт 2.5 Методики № 1381).

Згідно з пунктом 2.6 глави II Методики № 1381 формування плати за послуги комерційного обліку (для кожного виду послуг комерційного обліку окремо) здійснюється на підставі обґрунтованих витрат ОСР для забезпечення комерційного обліку на території здійснення його ліцензованої діяльності та складається з:

1) операційних витрат для забезпечення діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР, у тому числі матеріальних витрат на провадження діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР (витрати на сировину та матеріали, **витрати на паливо**, витрати на ремонт тощо):

витрат на оплату праці;
відрахувань на соціальні заходи;
амортизації;
інших операційних витрат;

2) фінансових витрат при провадженні діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР;

3) розрахункового прибутку від провадження діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР.

Враховуючи наведені положення Методики № 1381, вартість послуги комерційного обліку електричної енергії **вже має включати**, зокрема, витрати на сировину та матеріали, **витрати на паливо** та на оплату праці.

Комісія з перевірки зазначає, що **встановлення окремої плати** за транспортні послуги як додаткової складової до вартості послуг комерційного обліку **суперечить** вимогам Методики № 1381, та є **неправомірним**.

Комісією з перевірки було встановлено, що на сайті Товариства за посиланням <https://www.poe.pl.ua/wp-content/uploads/2018/04/Dlia-publikatsii-na-sajt-dod-2-za-initsiatyvoiu-zamovnyka.pdf> розміщено Перелік послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, та розмір відповідної плати, які надаються за рахунок та за ініціативою замовників, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», в якому зазначається умова надання транспорту, проте **вартість послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, не враховує вартість автотранспортних послуг**.

Комісія з перевірки зазначає, що до НКРЕКП надійшла заява щодо
перенесення вузла обліку електричної енергії. В ході розгляду зазначеної заяви від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» додатком до листа від 16.12.2025 № 02.11/29395 надало копію рахунку виданого від 20.11.2025 № 91301594 в якому при наданні послуги з улаштування вузла обліку та позачергової технічної перевірки вузла обліку були включені транспортні послуги з доставки бригади та простою автомобіля.

Аналогічні послуги були виставлені Товариством в рахунках від 08.01.2025 № 91243959, від 08.01.2025 № 91243948, від 06.02.2025 № 91248653, від 10.02.2025 № 91249272, від 11.03.2025 № 91254315, від 27.03.2025 № 91257430, 04.04.2025 № 91259172, від 14.04.2025 № 91260469, від 05.06.2025 № 91269340, від 09.06.2025 № 91269671, від 06.02.2025 № 91248638, від 19.02.2025 № 91250560, від 18.03.2025 № 91255847, від 27.03.2025 № 91257422, від 28.04.2025 № 91262498, від 28.04.2024 № 91262441.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Повіdomляємо, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на підставі обґрунтованих витрат ОСР для забезпечення комерційного обліку на території здійснення ліцензованої діяльності Товариства, у відповідності до вимог, передбачених Методикою було розроблено та затверджено наказом АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 28.02.2024 № 157 розміри плати за надання послуг комерційного обліку, додаток до якого доступний на офіційному вебсайті ОСР за посиланням: <https://www.poe.pl.ua/wp-content/uploads/2018/04/Dlia-publikatsii-na-sajt-dod-2-za-initsiatyvoiu-zamovnyka.pdf>.

Вказаний додаток до наказу містить примітку, що вартість послуг, пов'язаних із забезпеченням комерційного обліку електричної енергії, не враховує вартість автотранспортних послуг.

Зауважуємо, що дані транспортні послуги не є послугами комерційного обліку в розумінні ККОЕЕ, через що, на думку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» питання встановлення плати за транспортні послуги не може бути предметом перевірки НКРЕКП дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» як суб'єкта господарської діяльності, що здійснює діяльність з розподілу електричної енергії.

Натомість, фактично вказані послуги є окремим видом послуг, що надаються ОСР тільки тим замовникам, які виявили намір їх отримати та виключно за взаємної згоди сторін, яка підтверджується акцептуванням публічної оферти через сплату відповідного рахунку замовником.

За таких умов, при розгляді даного питання просимо врахувати викладені вище об'єктивні обставини, врахувати сприяння ОСР з'ясуванню всіх обставин питання, відсутність вини та відсутність порушення Товариством підпункту 50 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 та у відповідності до чинного Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого Постановою від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), не застосовувати до Товариства санкції та інші заходи регуляторного впливу за наслідком планового заходу».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): «Відповідно до пояснень ОСР, Товариство вважає, що транспортні послуги не мають відноситись до послуг комерційного обліку. Разом з цим, згідно з пунктом 2.6 глави II Методики № 1381 формування плати за послуги комерційного обліку (для кожного виду послуг комерційного обліку окремо) здійснюється на підставі обґрунтованих витрат ОСР для забезпечення комерційного обліку на території здійснення його ліцензованої діяльності та складається з:

1) операційних витрат для забезпечення діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР, у тому числі матеріальних витрат на провадження діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР (витрати на сировину та матеріали, витрати на паливо, витрати на ремонт тощо):

- витрат на оплату праці;
- відрахувань на соціальні заходи;
- амортизації;
- інших операційних витрат;

2) фінансових витрат при провадженні діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР;

3) розрахункового прибутку від провадження діяльності з надання послуг комерційного обліку ОСР.

Враховуючи наведені положення Методики № 1381, вартість послуг комерційного обліку електричної енергії вже має включати, зокрема, витрати на сировину та матеріали, витрати на паливо та на оплату праці.

Таким чином управління вважає пояснення Товариства щодо правомірності виставлення окремого рахунка на транспортні послуги необґрунтованими.».

Відповідно до підпункту 12 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККО, постачальники послуг комерційного обліку зобов'язані, зокрема, отримувати оплату виключно за фактично виконані роботи та надані послуги комерційного обліку відповідно до укладеного договору.

Комісією з перевірки було встановлено, що **частині замовників** послуги комерційного обліку до рахунку **було включено однотипні роботи та послуги:**

- **технічна перевірка** функціонування (працездатності) та відновлення працездатності вузлів, засобів та автоматизованих систем обліку електричної енергії;
- позачергова **технічна перевірка** правильності роботи засобу обліку прямого включення (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника з рівнем напруги 0,38 кВ.

Зазначені роботи та послуги були включені в рахунки: від 08.01.2025 № 91243959, від 08.01.2025 № 91243948, від 06.02.205 № 91248653, від 10.02.2025 № 91249272, від 11.03.2025 № 91254315, від 27.03.2025 № 91257430, від 04.04.2025 № 91259172, від 14.04.2025 № 91260469, від 05.06.2025 № 91269340, від 09.06.2025 № 91269671, від 06.02.2025 № 91248638, від 19.02.2025 № 91250560, від 18.03.2025 № 91255847, від 27.03.2025 № 91257422, від 28.04.2025 № 91262498, від 28.04.2025 № 91262441.

Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснювало **включення однотипних робіт та послуг** замовникам послуги комерційного обліку

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «... АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було отримано лист від НКРЕКП №4530/17.3.1/9-25 від 25.03.2025 з роз'ясненням про дублювання робіт при наданні послуг технічної перевірки.

На підставі цього АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» наказом №838 від 30.12.2025 було розроблено та затверджено комплексні послуги з улаштування вузла комерційного обліку з приведенням їх до індикативної вартості визначеної НКРЕКП. Комплексні послуги комерційного обліку електричної енергії введено в дію наказом АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» №839 від 30.12.2025 (копії наказів надаються у додатках 1-2).

Починаючи з 30.12.2025 **послуга з технічної перевірки функціонування (працездатності) та відновлення працездатності вузлів, засобів та автоматизованих систем обліку електричної енергії не включається до переліку робіт комплексної послуги з улаштування ВОЕ.**

Таким чином, **з огляду на врахування ОСР відповідних рекомендацій НКРЕКП до початку перевірки,** при розгляді даного питання просимо врахувати викладені вище обставини, врахувати сприяння ОСР з'ясуванню всіх обставин питання, відсутність вини та відсутність порушення Товариством підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов, підпункту 12 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ та у відповідності до чинного Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого Постановою від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), не застосовувати до Товариства санкції та інші заходи регуляторного впливу за наслідком планового заходу.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): «ОСР повідомив НКРЕКП, що відповідно до наказу від 30.12.2025 № 839 **технічна перевірка функціонування (працездатності) та відновлення працездатності вузлів, засобів та автоматизованих систем обліку електричної енергії не включається до переліку робіт комплексної послуги з улаштування ВОЕ.**

Разом з цим, Товариством не було надано інформації щодо повернення коштів замовникам послуг комерційного обліку, які були ними вже сплачені протягом 2025 року.

Враховуючи зазначене, управління не вважає пояснення Товариства щодо усунення зазначеного порушення обґрунтованими та пропонує **зобов'язати АТ «Полтаваобленерго»**

повернути кошти сплачені замовниками послуг комерційного обліку за технічну перевірку функціонування (працездатності) та відновлення працездатності вузлів, засобів та автоматизованих систем обліку електричної енергії, відповідно до виставлених Товариством рахунків, зазначених в Акті перевірки.»

Щодо різного підходу (вибіркового) до виставлення в рахунках на надання комплексної послуги з улаштування вузла обліку електричної енергії генеруючих установок приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом та активних споживачів за механізмом самовиробництва робіт з «встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)».

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при формуванні рахунку на надання комплексної послуги з улаштування вузла обліку електричної енергії генеруючих установок приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом та активних споживачів за механізмом самовиробництва включає роботу «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» враховуючи наступні фактори:

- тип лічильника, який планує придбати замовник (з інтегрованим або зовнішнім пристроєм дистанційного зчитування даних (модемом)), а також його можливість підтримувати роботу в мережах:

GSM + GPRS – передача даних через мережі 2G;

GSM/UMTS – підтримка мереж 3G;

GSM/LTE – підтримка мереж 4G LTE з можливістю роботи в мережі GSM як резервній;

- тип мережі, яку використовує та планує використовувати в довгостроковій перспективі оператор мобільного зв'язку, а також рівень сигналу в місці встановлення засобу вимірювальної техніки.

До складу послуги «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» входять роботи, передбачені розрахунком дослідно-статистичних норм часу та актами хронометражних спостережень, зокрема:

- аналіз покриття мереж мобільного зв'язку;
- перевірка рівня сигналу;
- монтаж модему;
- монтаж антени зв'язку (за потреби);
- налаштування комунікаційного модуля (модему);
- налаштування та перевірка передачі даних;
- пробне опитування лічильника;
- аналіз отриманих даних.

За результатами вибіркової перевірки рахунків на надання комплексної послуги з улаштування вузла обліку електричної енергії генеруючих установок приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом та активних споживачів за механізмом самовиробництва було встановлено наступне:

- **по 13** замовникам **послуга** «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» була **включена**, оскільки замовник надав інформацію про намір придбання лічильника без наявності інтегрованого модему;

- **по 9** замовникам **послуга** «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» **не включалася** до рахунку, оскільки замовник надав інформацію про намір придбання лічильника із вбудованим модемом;

- **по 15** замовникам **послуга** «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» була **включена**, проте після отримання ОСР інформації про придбання замовником лічильника із вбудованим модемом, **Товариство ініціювало повернення коштів** за послугу «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)».

За результатами проведеного аналізу, комісія з перевірки зазначає, що згідно з підпунктом 42 пункту 1.2.1 глави 1.2 розділу I ККО оператор зчитування даних з лічильників (ОЗД) - функція (роль), яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії **у процесі надання послуг (виконання робіт) із забезпечення зчитування результатів вимірювань та даних про стан з лічильників, контролю якості зчитування, формування первинних даних комерційного обліку та їх передачі ОДКО.**

Згідно з положеннями пункту 2.1.7 глави 2.1 розділу II ККО основні ролі, які виконуються оператором зчитування даних (учасник оператор системи, постачальник послуг комерційного обліку) при забезпеченні комерційного обліку електричної енергії, та пов'язані з ними процеси здійснює: **зчитування результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку) та даних про стан ЗКО, контроль якості зчитування, формування первинних даних комерційного обліку та їх передача ОДКО,** отримання даних від ОЗД; формування, обробка, перевірка, валідація, зберігання, архівування та передача валідованих даних комерційного обліку адміністратору комерційного обліку, суміжним ОДКО, учасникам ринку та споживачам.

Положеннями пункту 2.2 Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються ОСР на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, **за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії** та в межах відповідальності ОСР здійснюється зокрема:

- гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з лічильників електричної енергії з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання, які встановлені на території здійснення ліцензованої діяльності ОСР у точках комерційного обліку, де ОСР є відповідальною стороною;
- гарантоване щомісячне зчитування даних з лічильників електричної енергії з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання.

За поясненнями Товариства до складу послуги «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» входять роботи, передбачені розрахунком дослідно-статистичних норм часу та актами хронометражних спостережень, зокрема:

- аналіз покриття мереж мобільного зв'язку;
- перевірка рівня сигналу;
- налаштування комунікаційного модуля (модему);
- налаштування та перевірка передачі даних;
- пробне опитування лічильника;
- аналіз отриманих даних.

Разом з тим, пунктом 2.1.9 глави 2.1 розділу II ККО визначено, що **послуги комерційного обліку, що передбачені тарифом на передачу/розподіл електричної енергії, надаються операторами системи споживачам без додаткової оплати в рамках укладеного зі споживачем договору про надання послуг з передачі/розподілу електричної енергії.**

Таким чином, перелік видів робіт, що виставляються в рахунках АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на послугу «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» **включають в себе роботи, що мають надаватися ОЗД (ОСР для побутових споживачів) за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.**

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «... Так, наказом АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» № 838 від 30.12.2025 було затверджено комплексні послуги з улаштування вузлів комерційного обліку із приведенням їх вартості до індикативної вартості, визначеної НКРЕКП. Наказом № 839 від 30.12.2025 зазначені комплексні послуги введено в дію (копії наказів додаються як додатки 1 та 2).

При цьому, починаючи з 30.12.2025, послуга «Встановлення комунікаційного модуля (модему) для дистанційного зчитування даних (улаштування ЛУЗОД)» виключена зі складу

комплексної послуги з улаштування вузла обліку електричної енергії та більше не включається до переліку робіт, що виконуються в межах зазначеної комплексної послуги.

Отже, навіть за умови наявності різного тлумачення окремих положень ККОЕЕ та Методики, Товариством ще до початку проведення перевірки було усунуто зауваження, які стали предметом розгляду Регулятора, що свідчить про неухильне дотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог чинного законодавства та рекомендацій, що отримуються від НКРЕКП.

З огляду на викладене, враховуючи відсутність фактів стягнення плати за послуги гарантованого дистанційного зчитування даних, належне виконання Товариством функцій ППКО у ролі ОЗД, а також усунення зауважень Регулятора ще до початку проведення планової перевірки, просимо НКРЕКП врахувати наведені обставини під час розгляду матеріалів перевірки, врахувати сприяння ОСР з'ясуванню всіх обставин питання, відсутність вини та відсутність порушення Товариством підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов, пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II ККОЕЕ та у відповідності до чинного Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого Постановою від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), не застосовувати до Товариства санкції та інші заходи регуляторного впливу за наслідком планового заходу.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): «Пунктом 2.1.9 глави 2.1 розділу II ККО визначено, що послуги комерційного обліку, що передбачені тарифом на передачу/розподіл електричної енергії, надаються операторами системи споживачам без додаткової оплати в рамках укладеного зі споживачем договору про надання послуг з передачі/розподілу електричної енергії.

Оскільки положеннями пункту 2.2 Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються ОСР на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09.07.2019 № 1381, передбачено обов'язок ОСР за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії здійснювати:

- гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з лічильників електричної енергії з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання, які встановлені на території здійснення ліцензованої діяльності ОСР у точках комерційного обліку, де ОСР є відповідальною стороною;

- гарантоване щомісячне зчитування даних з лічильників електричної енергії з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання;

управління вважає пояснення Товариства щодо включення до рахунків на надання послуг комерційного обліку додаткових робіт щодо створення технічної можливості для здійснення вичитки лічильників електричної енергії (встановлення модемів для дистанційного зчитування даних) **необґрунтованим.**».

Щодо дотримання ліцензіатом пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККО у частині надання ОСР рахунку на оплату зазначених у заяві замовника послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви

Відповідно до пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККО, 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.

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV КСР, технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та **рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку)** надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, через особистий

кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Протягом звітного періоду Товариством надано 11 093 рахунки для надання послуги ППКО. Аналізом перевірки реєстру виданих рахунків на ППКО було встановлено, що:

- по 1 замовнику рахунок було **видано з порушенням терміну**, через 12 робочих днів після отримання заяви про приєднання;

- по 1 501 замовнику рахунок було видано у відповідно до положень пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV КСР при замовленні послуги стандартного приєднання;

- по 9591 замовнику рахунок було видано у відповідності до положень пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККО.

Комісія з перевірки зазначає, що звернулося до
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності б/д (вх. Товариства від 18.12.2024 № 2429/006), в якій обраним постачальником послуги комерційного обліку було обрано ОСР.

Перевіркою встановлено, що відповідно до положень пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККО рахунок для надання послуг ППКО мав бути **виданий до 23.12.2024, фактично** рахунок було видано **03.01.2025**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «... *Звертаємо увагу Регулятора, що керуючись вимогами пункту 4.1.19 КСР оператором системи розподілу визначено тип приєднання електроустановок ТОВ «ГЕРМЕС», розташованих за адресою: м. Полтава, вул. Шевченка, 29, як нестандартне, у зв'язку із чим, зважаючи на положення п. 4.5.5. КСР рахунок на оплату послуг комерційного обліку разом із технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання замовнику не надавався.*

Відповідно до пункту 5.2.15 ККОЕЕ послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку, зокрема його встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік і виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, надаються на підставі заяви замовника.

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

Повідомляємо, що рахунок № 91243227 від 03.01.2025 року на сплату вартості послуг комерційного обліку електричної енергії замовнику було надано у відповідь на відповідну заяву ТОВ «ГЕРМЕС» від 02.01.2025 року (копія заяви надається).

Зазначене свідчить про факт безумовного дотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» строків надання замовнику рахунку на оплату послуг комерційного обліку, передбачених п. 5.2.15. ККОЕЕ.

Просимо врахувати, що при внесенні відомостей у таблицю 4.4.11 до пункту 4.4.23 запиту НКРЕКП щодо проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було допущено технічну помилку у даті подання замовником заяви про надання послуг комерційного обліку та замість вірної дати «02.01.2025» помилково вказано дату «02.12.2025»..

Також повідомляємо, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримано лист від 29.06.2026, у якому споживач підтверджує відсутність претензій стосовно отриманого рахунку та послуг комерційного обліку (копія додається).

За таких умов, при розгляді даного питання просимо врахувати викладені вище обставини, врахувати сприяння ОСР з'ясуванню всіх обставин питання, відсутність вини та відсутність порушення Товариством підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов, пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ та у відповідності до чинного Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого Постановою від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), не

застосовувати до Товариства санкції та інші заходи регуляторного впливу за наслідком планового заходу.».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.07.2026 № 1620/17-26 зазначає (мовою документу): «Відповідно до пояснень ОСР, при заповненні відомостей у таблиці відповідно до запиту НКРЕКП, Товариством була допущена технічна помилка.

При цьому Товариством надано заяву замовника (ПрАТ «Гермес») на надання послуг комерційного обліку та виставлений на основі зазначеної заяви рахунок.

Враховуючи, що ОСР надав рахунок на оплату послуг комерційного обліку в терміни, передбачені вимогами пункту 5.2.15 ККОЕЕ, управління пропонує **не застосовувати штрафні санкції** до Товариства за наслідком дослідження виконання ОСР вимог пункту 5.2.15 ККОЕЕ.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2024 рік

Щодо розрахунку суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та визначення величини дефіциту або профіциту коштів у 2024 році

Відповідно до постанови НКРЕКП від 22.07.2025 № 1118, під час здійснення заходу державного контролю у 2025 році, додатково має бути досліджено 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 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 (у частині виконання заходу «ПЗ DMS 600 (захід перехідний, закінчення у 2024 році)» у цілому) за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 3.2.1 «DMS 600».

Щодо розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до службової записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП від 24.06.2026 № 1446/17-25 (мовою документа): «Разом з тим, на підставі скоригованого АТ «Полтаваобленерго» Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання за 2024 рік та з врахуванням коефіцієнту оптимізації величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з

урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік становить **(+) 8 620, 33 тис. грн (без ПДВ)...**

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром					
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра					
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром					
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра					
Стандарт_село_підряд з Тр-ром					
Стандарт_село_підряд без Тр-ра					
Стандарт_село_господарський з Тр-ром					
Стандарт_село_господарський без Тр-ра					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Тимчасові безкоштовні приєднання					
Без вказання типу приєднання					
Без вказання способу виконання робіт					
Всього					

На виконання підпункту 2 пункту 5 постанови НКРЕКП від 22.07.2025 № 1118 комісією з перевірки за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 3.2.1 «DMS 600», **встановлено його повне виконання** з урахуванням впровадження повного функціоналу програмно-апаратного комплексу «DMS 600».

Комісією з перевірки, за результатами дослідження питання щодо виконання у 2025 році заходу, визначеного п. 3.2.1 «DMS 600», з урахуванням впровадження повного функціоналу програмно-апаратного комплексу «DMS 600» та перерахунку величини 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) за 2024 рік, **здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання за 2024 рік.**

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 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 – **тис. грн (без ПДВ):**

$$x \quad / \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)}$$

сума сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень –
тис. грн (без ПДВ) (табл. 3.25.26)

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

операційні контрольовані витрати 255,00 тис. грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – тис. грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – тис. грн.

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

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 небутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживача м2 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 тис. грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВу} = ((\quad - \quad) \times \quad + \quad) \times (1 - (0 + 0)/100) \\ \times (1 + 0,7 \times \quad / \quad) = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)},$$

де:

тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

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

тис. грн – 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.

111,40 % – 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 ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

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

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2024 році – становить тис. грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{---} - \text{---} \times \text{---} + \text{---} + \text{---} \quad \text{тис. грн,}$$

де:

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

1 тис. грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році з капіталізацією (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (+ капіталізація витрат оплати праці по ремонтах та інвестиційній програмі);

235 455,00 тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (+ витрати капіталізації ЄСВ по ремонтах тис. грн та інвестиційній програмі у сумі тис. грн) (таблиця 3.25.11);

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

3 660 тис. грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) (% x = тис. грн).

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

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

де:

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

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

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

П уточ ст. = х = тис. грн,
 де:

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

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

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

П уточ нов. = х = тис. грн (без ПДВ),
 де:

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

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

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

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

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 – тис. грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2024 рік (пункт 3.31 Акта № 141):

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІІ становить тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5 % до 10 % по виконаних у 2024 році заходів ІІІ становить тис. грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10 % відсутнє.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить тис. грн (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 тис. грн (без ПДВ) (пункт 3.31 Акта № 141).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2024 складає тис. грн (без ПДВ) (пункт 3.11 Акта №141).

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 тис. грн (без ПДВ) (таблиця 3.11.2 пункту 3.11 Акта № 141) (тис. грн (без ПДВ) – тис. грн (без ПДВ)).

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

$$\text{Др} = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

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

тис. грн – 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 приєднання 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 24.06.2026 № 1446/17-25 (мовою документа): *«Разом з тим, на підставі скоригованого*

АТ «Полтаваобленерго» Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання за 2024 рік та з врахуванням коефіцієнту оптимізації величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2024 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2024 рік становить **тис. грн (без ПДВ)**.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці 2:

2024 рік

Таблиця 2

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

».

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – тис. 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 звітної 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	250,87					
	ВСЬОГО						
2 клас	01.01.2024-31.12.2024	1 748,69					
	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, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – тис. грн (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 балансуєчному ринку		
лютий		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчному ринку		
березень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчному ринку		
квітень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчному ринку		
травень		
Придбано за двосторонніми договорами		
Придбано на ринку «на добу наперед»		
Придбано на внутрішньодобовому ринку		
Придбано на балансуєчному 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»	0	0
Придбано на внутрішньодобовому ринку	0	0
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 – 31 383,57 тис. грн (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 1 версії комерційного обліку
березень			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
серпень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
вересень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
жовтень			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 версії комерційного обліку
листопад			По 1 версії комерційного обліку
			По 2 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 – тис. грн (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.1 до Акта № 141).

23. Дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – тис. грн (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.2 до Акта № 141).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – тис. грн (без ПДВ) (пункт 5.3 Акта, Додаток 5.3.3 до Акта №141).

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 № 141).

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) – тис. грн (без ПДВ). (Таблиця 3.25.32 в Акті № 141).

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 – тис. грн.

28. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП в сумі тис. грн, 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» становлять 49

750,78 тис. грн;

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

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 – **тис. грн.**

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 – **тис. грн.**

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 **тис. грн (без ПДВ).**

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

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

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

$\Delta ДТВЕн = \quad - \quad = \quad$ **тис. грн (без ПДВ),**
де:

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

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

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.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) **тис. грн (без ПДВ).**

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

$$DOKB = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

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

тис. грн – 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 **тис. грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$DONB = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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

звітний рік –

тис. грн (без ПДВ). Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.

9. Управління НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 15.07.2026 зазначає, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2024 році **тис. грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{ДПст} = \frac{\text{—}}{\text{проти зафіксованої Актом № 128}} = \frac{\text{—}}{955,00 \text{ тис. грн (без ПДВ),}}$$

де:

тис. 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;

тис. грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибу) 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:

$$\text{П уточ ст.} = \frac{\text{—}}{\text{проти зафіксованої Актом № 128}} \times 0,03 = \frac{\text{—}}{\text{тис. грн,}}$$

де:

тис. грн – 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.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 % – **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 **тис. грн (без ПДВ),** визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \frac{\text{—}}{\text{—}} = \frac{\text{—}}{\text{тис. грн (без ПДВ),}}$$

де:

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

тис. 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

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

де:

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

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

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» рПП, у 2024 році становить тис. грн (без ПДВ), визначається за формулою:

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

де:

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

тис. грн – 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).

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

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

Управління НКРЕКП у Полтавській області службовою запискою від 15.07.2026 зазначає, що при обрахунку загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році до розрахунку додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році було включено профіцит коштів отриманих від послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж у розмірі 8 260,33 тис. грн (без ПДВ), яка має окремо враховуватись у рішенні за результатами заходу державного контролю.

З урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році

становить тис. грн (без ПДВ):

$$\begin{array}{ccccccc} + & + & + & + & + & + & + \\ + & + & + & + & + & + & + \\ & & & & & & \text{тис. грн (без ПДВ)} \end{array}$$

*проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ)*

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

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

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

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

по постанові № 345 – **тис. грн;**
по постанові № 386 – **тис. грн**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить тис. грн (без ПДВ):

$$+ + = \text{тис. грн (без ПДВ).}$$

З урахуванням службової записки Управління НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить **тис. грн (без ПДВ):**

$$- = \text{тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (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.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлена відповідно до вимог підпункту 2 пункту 5 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 р. № 1118 складає **тис. грн (без ПДВ) (тис. грн (без ПДВ) - тис. грн (без ПДВ)).**

2025 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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – **державна частка відсутня;**

2) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає **тис. грн (без ПДВ).**

$$\begin{array}{ccc} * & / & = \text{ тис. грн (без ПДВ)} \\ \text{проти зафіксованої Актом № 128} & & \\ \text{тис. грн (без ПДВ)} & & \end{array}$$

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

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – *тис. грн*
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн,

у тому числі:

операційні контрольовані витрати – *тис. грн;*
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн;

операційні неконтрольовані витрати – *тис. грн;*
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – *тис. грн;*
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – *тис. грн.*

сумарні операційні витрати – *тис. грн (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – тис. грн*
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн,

інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – *тис. грн.)*
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн

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

Найменування показників	1 рік першого регуляторного періоду (2022 рік)	2 рік першого регуляторного періоду (2023 рік)	3 рік першого регуляторного періоду (2024 рік)	4 рік першого регуляторного періоду (2025 рік)	5 рік першого регуляторного періоду (2026 рік)
Прогнозовані (розрахункові) показники SAIDI на рівні напруги 0,4 – 20 кВ, сформовані ліцензіатом при наданні матеріалів для встановлення тарифів	X	X	X	X	X
місто					
село					
Фактичні значення показники SAIDI на рівні напруги 0,4 – 20 кВ	X	X	X	X	X
місто					
село					
Відхилення фактичного значення показника SAIDI	X	X	X	X	X
місто	-	-	-	-	-
село	-	-	-	-	-

4) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році **складає тис. грн (без ПДВ)**

$$\text{ОКВу} = ((\quad - \quad) * \quad / \quad + \quad) * (1 - (0 + 0) / 100) * (1 + 0,7 * \quad / \quad) = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 128 тис. грн (без ПДВ),

тис. грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

тис. грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат
проти зафіксованої Актом № 128 тис. грн;

тис. грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року.

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

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

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

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

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

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

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

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

5) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає **тис. грн (без ПДВ)**

де:

$$\text{ОНВ} = \quad - \quad - \quad * \quad + \quad + \quad * \quad =$$

тис. грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн,

де:

– фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (+ з урахуванням капіталізації по статті «Відрахування на соціальні заходи» по ремонтам),
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн

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

тис. грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ПП та ремонт по статті «витрати на оплату праці»
+ +);
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн

тис. грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

тис. грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ПП по ремонтам по статті «відрахування на соціальні заходи»
+ +);
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (/ =);
проти зафіксованої Актом № 128

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

6) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026

сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить **тис. грн (без ПДВ)**

$$\text{ЕОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ)

де:

тис. грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн

тис. грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат тис. грн.
з урахуванням витрат, що капіталізуються у 2025 році
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн

7) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються **тис. грн (без ПДВ) у 2025 році**
проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ);

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

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

де:

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

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

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

де:

тис. грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,
0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

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

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

Розділ ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

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

Станом 01.01.2025 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає **тис. грн (без ПДВ).**

Протягом 2025 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає **тис. грн.**

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

Др = — = тис. грн (без ПДВ), де:

- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
- розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

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

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.06.2026 №1446/17-26 (мовою документа): «В рамках перевірки АТ «Полтаваобленерго» надало листи (зокрема (вх. НКРЕКП) від 29.09.2025 № 32093/1-25, від 30.09.2025 № 32354/1-25, від 14.11.2025 № 38422/1-25, від 29.12.2025 № 44911/1-25, від 30.01.2026 № 4426/1-26, від 07.04.2026 № 14374/1-26, від 17.03.2026 № 11040/1-26, від 12.06.2026 № 25099/1-26, від 18.06.2026 та від 19.06.2026, від 22.06.2026 та від 23.06.2026 (період внесення інформації за 2025 рік) щодо коригування звітної інформації в Системі моніторингу приєднань.

Таким чином на підставі скоригованої АТ «Полтаваобленерго» звітної інформації в Системі моніторингу приєднань, Інформації щодо стану надання послуг з тимчасового приєднання та з врахуванням коефіцієнту оптимізації величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік становить **тис. грн (без ПДВ).**

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж, наведені у таблиці 1:

2025 рік

Таблиця 1

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром					
Стандарт_місто_підряд без Тр-ра					
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром					
Стандарт_місто_господарський без Тр-ра					
Стандарт_село_підряд з Тр-ром					
Стандарт_село_підряд без Тр-ра					
Стандарт_село_господарський з Тр-ром					
Стандарт_село_господарський без Тр-ра					
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					

Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)					
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)					
Тимчасові_безкоштовні приєднання					
Без вказання типу приєднання					
Без вказання способу виконання робіт					
Всього					

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

тис. грн (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.08	279,71						
	01.09-31.12	338,95						
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.08	1 989,02						
	01.09-31.12	2 578,03						
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають **тис. грн (без ПДВ);**

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

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

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

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

25) З урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг) – **тис. грн (без ПДВ)**

*проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ).*

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

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

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

29) З урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

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

*проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ);*

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

За поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» просить Комісію врахувати наведені обставини під час прийняття рішення та не застосовувати до Товариства заходів державного регулювання, які можуть призвести до позбавлення Товариства права на компенсацію (врахування) економічно обґрунтованих витрат по заходах з відновлення об'єктів пошкоджених в наслідок збройної агресії, статті витрат: сировина і матеріали, інші витрати - **тис.грн.** (без витрат на оплату праці, відрахувань на соціальні заходи, амортизації), а також по заходах з виконання інженерного захисту статті витрат сировина і матеріали, інші витрати - **тис.грн.** (без витрат на оплату праці, відрахувань на соціальні заходи, амортизації), які було фактично понесено при здійсненні ліцензованої діяльності та повторно

вивчити дане питання під час проведення позапланової перевірки НКРЕКП або під час здійснення наступного заходу контролю ліцензованої діяльності Товариства за 2026 рік.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що питання понесених у 2025 році витрат в рамках 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 виконання постанови НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 може бути досліджено під час наступного заходу державного контролю.

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

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

32) З урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

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

Послуги з передачі електричної енергії

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

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

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)) (Додаток №1 до Акта)

Оскільки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» станом на 2025 рік провело свою діяльність лише 4 роки першого регуляторного періоду(2022-2025 роки), комісією з перевірки не заповнювався додаток з фіксацією показників до Методики.

П'ятим роком першого регуляторного періоду для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» жє 2026 рік. Відповідно. Зазначений додаток буде заповнений комісією з перевірки за результатами здійснення заходу державного контролю АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за період діяльності з 01.01.2026 по 31.12.2026 року.

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

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

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року збільшена на 10% *1,10 =) – **тис. грн (без ПДВ)**

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

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ), де:}$$

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

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

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

– = тис. грн (без ПДВ),

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K 2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно- фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВ Е і	ДТВ Е нф і
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.г од	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВ т.год	грн/ МВт .год	тис.г рн.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
I декада															
II декада															
III декада															
листопад															
I декада															
II декада															
III декада															
грудень															
I декада															
II декада															
III декада															
Всього															

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

6) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2025 році **тис. грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$$\Delta OKB = \text{—} = \text{тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ),

де

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

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

проти зафіксованої Актом № 128

тис. грн

7) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) у 2025 році **тис. грн (без ПДВ),** що визначається за формулою:

$$\Delta ONB = \text{—} = \text{тис. грн (без ПДВ)}$$

проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ),

де

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

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

проти зафіксованої Актом № 128

тис. грн

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.

тис. грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.

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

$$\Delta\Pст = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн}$$

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

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

тис. 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:

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

де:

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

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

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

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

$$\Delta\Pнов = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн, де:}$$

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

тис. 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:

П уточ н. = *0,03 = тис. грн

де:

тис. грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,

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

11) З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2025 році, визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \text{---} = \text{---} \text{ тис. грн}$$

проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн, де:

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

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

проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн

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

тис. грн;

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

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

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

З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від

15.07.2026 загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):

+	+	+	+	+	+	+	+
+	+	+	+	+	=	тис. грн (без	

ПДВ)

проти зафіксованої Актом № 128

тис. грн (без ПДВ).

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

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

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

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими
тис. грн (без ПДВ).

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

проти зафіксованої Актом № 128

тис. грн (без ПДВ);

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

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

З урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+	+	+	=	тис. грн (без ПДВ)
---	---	---	---	--------------------

проти зафіксованої Актом № 128

тис. грн (без ПДВ)

З урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.07.2026 № 1608/17-26 та Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 пПідумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить:

–	=	тис. грн (без ПДВ)
---	---	--------------------

*проти зафіксованої Актом № 128
тис. грн (без ПДВ)*

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

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %) – **тис. грн (без ПДВ)**

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком – **тис. грн (без ПДВ)**

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

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

тис. грн (9 629,14 * 0,5);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн *0,5);**

З урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн**

проти зафіксованої Актом № 128

тис. грн.

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

З урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Полтавській області від 15.07.2026 на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – **(тис. грн – тис. грн – тис. грн - тис. грн = тис. грн**

проти зафіксованої Актом № 128

тис. грн –

тис. грн –

тис. грн -

тис. грн =

тис. грн

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у

розмірі 1 242 513 (один мільйон двісті сорок дві тисячі п'ятсот тринадцять) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 242 513 грн
---	----------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000			
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	170 000	15 300	7650	6885	
3	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		127 500
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	93 500	1028,5	28358,55	
5	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	382 500	Ні		Так	1 700 000	255 000	127500		
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500		
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	68 850	

8	Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	267 750	Ні		Так	1 700 000	255 000	127500	114750	
9	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/ третіми сторонами	117 113	Ні		Так	1 700 000	153 000	14305,5	50191,65	

Щодо порушення № 1:

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

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

Щодо порушення № 2:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (92 дня)**.

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

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

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %

коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (106 днів)**.

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (**зменшення на 100%**).

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

Щодо порушення № 4:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,1
Початковий розмір штрафу	грн	93 500,00

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

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

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

Щодо порушення № 5:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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

Щодо порушення № 6:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (289 днів)**.

Щодо порушення № 7:

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

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

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

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

Щодо порушення № 8:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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

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

Щодо порушення № 9:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (17 днів)**.

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 242 513 (один мільйон двісті сорок дві тисячі п'ятсот тринадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі

схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень),

підпункту 50 пункту 2.2 та підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розрахунку плати за послуги комерційного обліку, що надаються ліцензіатом на території здійснення його ліцензованої діяльності, відповідно до методики, затвердженої НКРЕКП та забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, а саме пункту 2.1.9 глави 2.1 та підпункту 12 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії) (розмір штрафу за порушення яких становить 117 113 (сто сімнадцять тисяч сто тринадцять) гривень),

підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпунктів 4 та 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 4.2.5 глави 4.2 та пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V, пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, та підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» у частині забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО (розмір штрафу за порушення якого становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП:

1) належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **54 134,82 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 9 017,20 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 814,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 768,22 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 17 497,19 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 9 037,64 тис. грн (без ПДВ);

2) скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 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 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **397 844,05 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог підпункту 2 пункту 5 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1118 у розмірі 1 532,43 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 401 039,92 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 3 892,03 тис. грн (без ПДВ).

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 8 620,33 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 54 134,82 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю під час наступного заходу державного контролю уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році за результатами дослідження питань щодо виконання у 2026 році заходу (*інформація з обмеженим доступом*) схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік та з урахуванням витрат понесених у 2025 році в рамках Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819):

1) у термін до 01 серпня 2026 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, зазначені в Акті, та скориговані звіти щодо виконання Ремонтної програми за IV квартал 2025 року, з урахуванням висновків (даних), відображених в Акті;

2) у термін до 01 жовтня 2026 року надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку замовнику відповідно до ТУ006246120625 1 7 1 1 000000 1, про що у термін до 20 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

повернути кошти сплачені замовниками послуг комерційного обліку за технічну перевірку функціонування (працездатності) та відновлення працездатності вузлів, засобів та автоматизованих систем обліку електричної енергії, відповідно до виставлених Товариством рахунків, зазначених в Акті.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування
санкцій до АТ
«ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії та
здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 26 червня 2026 року № 128, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 червня 2026 року № 876 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 травня 2026 року № 223, від 04 червня 2026 року № 254, від 11 червня 2026 року № 283, від 19 червня 2026 року № 295 та від 25 червня 2026 року № 311, 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), а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП

своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання 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,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу) та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 48 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 50 пункту 2.2 у частині розрахунку плати за послуги комерційного обліку, що надаються ліцензіатом на території здійснення його ліцензованої діяльності, відповідно до методики, затвердженої НКРЕКП,

підпункт 68 пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

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.

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

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

підпункту 13 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії щодо розрахунків за послуги з передачі електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 242 513 (один мільйон двісті сорок дві тисячі п'ятсот тринадцять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень),

підпункту 50 пункту 2.2 та підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розрахунку плати за послуги комерційного обліку, що надаються ліцензіатом на території здійснення його

ліцензованої діяльності, відповідно до методики, затвердженої НКРЕКП та забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, а саме пункту 2.1.9 глави 2.1 та підпункту 12 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), (розмір штрафу за порушення яких становить 117 113 (сто сімнадцять тисяч сто тринадцять) гривень),

підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпунктів 4 та 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 4.2.5 глави 4.2 та пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V, пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, та підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» у частині забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО (розмір штрафу за порушення якого становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП:

1) належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування та забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 54 134,82 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 9 017,20 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 4 814,57 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 768,22 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 17 497,19 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 9 037,64 тис. грн (без ПДВ);

2) скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 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 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 397 844,05 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, встановлену відповідно до вимог підпункту 2 пункту 5 постанови НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 1118 у розмірі 1 532,43 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 401 039,92 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 3 892,03 тис. грн (без ПДВ).

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2024 рік, у розмірі 8 620,33 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 54 134,82 тис. грн (без ПДВ).

5. Департаменту ліцензійного контролю під час здійснення наступного заходу державного контролю АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» уточнити підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році за результатами дослідження питання щодо виконання у 2026 році заходу *(інформація з обмеженим доступом)* схваленої Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік та з урахуванням витрат, понесених у 2025 році в рамках Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

6. 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
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов з
розподілу електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 26 червня 2026 року № 128 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 червня 2026 року № 876 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. 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 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП

своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

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

підпункту 68 пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

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:

1) у термін до 01 серпня 2026 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, зазначені в Акті, та скориговані звіти щодо виконання Ремонтної програми за IV квартал 2025 року, з урахуванням висновків (даних), відображених в Акті;

2) у термін до 01 жовтня 2026 року надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку замовнику відповідно до ТУ006246120625 1 7 1 1 000000 1, про що у термін до 20 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

повернути кошти сплачені замовниками послуг комерційного обліку за технічну перевірку функціонування (працездатності) та відновлення працездатності вузлів, засобів та автоматизованих систем обліку електричної енергії, відповідно до виставлених Товариством рахунків, зазначених в Акті.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО